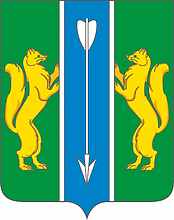
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА

НА 2026 ГОД И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2036 ГОДА

Утверждаемая

часть

Утверждаю:

Глава Енисейского района

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.А. Капустинская

Разработчик:

ООО «Енисейэлектроком»

Енисейск 2025 г

**СОДЕРЖАНИЕ**

[ВВЕДЕНИЕ 7](#_Toc195696789)

[РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 15](#_Toc195696791)

[1. 1 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) 15](#_Toc195696792)

[1. 2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 74](#_Toc195696793)

[1. 3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя по объектам, расположенных в производственных зонах, на каждом этапе ………………………………………………………………………………………………...78](#_Toc195696794)

[1. 4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 79](#_Toc195696795)

[РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 80](#_Toc195696796)

[2. 1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 80](#_Toc195696797)

[2. 2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 93](#_Toc195696798)

[2. 3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе……………………………………………………………………………......................93](#_Toc195696799)

[2. 4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов, либо в границах городского круга (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения……………………………………………………………………….....................101](#_Toc195696800)

[2. 5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 101](#_Toc195696801)

[РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 103](#_Toc195696802)

[РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 104](#_Toc195696803)

[РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 143](#_Toc195696804)

[5. 1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения 144](#_Toc195696805)

[5. 2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 144](#_Toc195696806)

[5. 3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 144](#_Toc195696807)

[5. 4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 158](#_Toc195696808)

[5. 5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 158](#_Toc195696809)

[5. 6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии……………………………………………………………………………………...158](#_Toc195696810)

[5. 7 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 158](#_Toc195696811)

[5. 8 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 159](#_Toc195696812)

[5. 9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 159](#_Toc195696813)

[5. 10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива……………………………………………………………………………...............160](#_Toc195696814)

[РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 161](#_Toc195696815)

[6. 1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 161](#_Toc195696816)

[6. 2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 162](#_Toc195696817)

[6. 3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 162](#_Toc195696818)

[6. 4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в пункте 6.5. настоящего Раздела 162](#_Toc195696819)

[6. 5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 162](#_Toc195696820)

[РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 167](#_Toc195696821)

[7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 167](#_Toc195696822)

[7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 168](#_Toc195696823)

[РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 169](#_Toc195696824)

[8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 169](#_Toc195696825)

[8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 181](#_Toc195696826)

[8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 181](#_Toc195696827)

[8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 181](#_Toc195696828)

[8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 181](#_Toc195696829)

[РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 182](#_Toc195696830)

[9. 1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 182](#_Toc195696831)

[9. 2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов на каждом этапе 199](#_Toc195696834)

[9. 3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 200](#_Toc195696835)

[9. 4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 200](#_Toc195696836)

[9. 5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 200](#_Toc195696837)

[9. 6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 201](#_Toc195696838)

[РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) 202](#_Toc195696839)

[10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 202](#_Toc195696840)

[10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 203](#_Toc195696841)

[10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 204](#_Toc195696842)

[10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 205](#_Toc195696843)

[10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 205](#_Toc195696844)

[РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 207](#_Toc195696845)

[РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 208](#_Toc195696846)

[РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 209](#_Toc195696847)

[13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 209](#_Toc195696848)

[13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии………………. 209](#_Toc195696849)

[13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 209](#_Toc195696850)

[13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 210](#_Toc195696851)

[13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии…………. 210](#_Toc195696852)

[13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 210](#_Toc195696853)

[13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 211](#_Toc195696854)

[РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 212](#_Toc195696855)

[14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 212](#_Toc195696856)

[14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 213](#_Toc195696857)

[14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии 213](#_Toc195696858)

[14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 215](#_Toc195696859)

[14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 217](#_Toc195696860)

[14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 218](#_Toc195696861)

[РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 220](#_Toc195696862)

[15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 220](#_Toc195696863)

[15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 227](#_Toc195696864)

[15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 227](#_Toc195696865)

[НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА 294](#_Toc195696866)

# ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения Енисейского района 2026 – 2036 гг. выполнена на основании:

* Муниципального контракта № 576 от 02.12.2024 г., заключенного между Администрацией Енисейского района Красноярского края (Администрация Енисейского района) и обществом с ограниченной ответственностью ООО «Енисейская электроснабжающая компания» (ООО «Енисейэлектроком»);
* Технического задания на выполнение работ по разработке схемы тепло­снабжения Енисейского района 2026 – 2036 гг., утвер­жденного заказчиком (приложение №1 к муниципальному контракту № 576 от 02.12.2024 г.).

Разработка схемы теплоснабжения выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) 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.

Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
* обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
* минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
* минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
* обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения;

Техническая база для разработки схем теплоснабжения

* эксплуатационная документация (расчетные температурные графики источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой энергии, их видам и т.п.);
* конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей, конфигурация;
* данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;
* документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, договора на поставку топливно - энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
* статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

# Термины и определения

* тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);
* зона действия системы теплоснабжения - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
* источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;
* зона действия источника тепловой энергии - территория поселения 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 акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
* располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
* мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
* теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;
* теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;
* тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;
* тепловая мощность (далее - мощность) - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;
* тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;
* теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;
* потребитель тепловой энергии (далее также - потребитель) - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;
* инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения;
* теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);
* передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;
* коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя (далее также - коммерческий учет) - установление количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, производимых, передаваемых или потребляемых за определенный период, с помощью приборов учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - приборы учета) или расчетным путем в целях использования сторонами при расчетах в соответствии с договорами;
* система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
* режим потребления тепловой энергии - процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;
* надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
* регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения - вид деятельности в сфере теплоснабжения, при осуществлении которого расчеты за товары, услуги в сфере теплоснабжения осуществляются по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с настоящим Федеральным законом государственному регулированию, а именно:

а) реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены реализации по соглашению сторон договора;

б) оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в) оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены услуг по соглашению сторон договора;

* орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее также - орган регулирования) - уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения), уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) либо орган местного самоуправления поселения или городского округа в случае наделения соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации, осуществляющие регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;
* схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;
* топливно-энергетический баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов;
* тарифы в сфере теплоснабжения - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
* точка учета тепловой энергии, теплоносителя (далее также - точка учета) - место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета;
* комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;

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

* 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 (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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;
* бездоговорное потребление тепловой энергии - потребление тепловой энергии, теплоносителя без заключения в установленном порядке договора теплоснабжения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя с использованием теплопотребляющих установок, подключенных к системе теплоснабжения с нарушением установленного порядка подключения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после введения ограничения подачи тепловой энергии в объеме, превышающем допустимый объем потребления, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после предъявления требования теплоснабжающей организации или теплосетевой организации о введении ограничения подачи тепловой энергии или прекращении потребления тепловой энергии, если введение такого ограничения или такое прекращение должно быть осуществлено потребителем;
* 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;
* плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения (далее также - плата за подключение);
* живучесть - способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок.
* элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно - территориальных единиц;
* расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
* качество теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

- Актуализация схемы теплоснабжения представляет собой решение комплексного развития систем теплоснабжения, от которого во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в данную инфраструктуру. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития муниципального образования, в первую очередь его строительной деятельности, определённой Генеральным планом.

- Рассмотрение комплексного развития системы теплоснабжения начинается на стадии разработки генерального плана в самом общем виде совместно с другими вопросами инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Даётся обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котель­ных, а также трасс тепловых сетей от нее производится только после технико - экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства муниципального образования принята практика составления перспективной схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих централизованных источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при актуализации схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации централизованных источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

Разработка схемы теплоснабжения осуществлялась в соответствии с дей­ствующими нормативами, правовыми и техническими документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 18.03.2025 № 326);

* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 5 марта 2019 года № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введённый с 22.05.2006 года взамен аннулированного Эталона «Схем теплоснабжения городов и промузлов», 1992 г., а также результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности;

- [СП 61.13330.2012](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=31513&date=27.04.2025). «Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003», утвержденные [Приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=STR&n=16910&dst=100005&field=134&date=27.04.2025) Минрегиона России от 27 декабря 2011 г. № 608;

* СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», утвержденные Приказом Минрегиона России от 30 июня 2012 г. № 280 (в редакции от 14.10.2024);

- СНиП 23-01-99 «Строительные нормы и правила Российской Федерации. Строительная климатология», утвержден и введен в действие Приказом Минстроя России от 24 декабря 2020 г. № 859/пр (в редакции от 30.06.2023);

* Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждённые постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808.

Технической базой при актуализации являются:

* материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
* документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);
* проектная и исполнительная документация по централизованным источникам тепла, тепловым сетям (ТС);
* эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
* материалы проведения периодических испытаний ТС по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
* конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

# РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## 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)

Муниципальное образование Енисейский район

Географическое положение: северо-запад Красноярского края

Удаленность от Красноярска: 330 км.

Площадь территории: 106 143 кв. км.

Дата образования: 4 апреля 1924 г.

Численность населения: 21 238 чел. (по данным мониторинга на 01.01.2024 года)

Административный центр: г. Енисейск

В Енисейском районе 63 населенных пункта, в том числе поселок городского типа Подтесово. Наиболее старинные из поселений, построенные казаками-первопроходцами в XVII веке: с. Ярцево, с. Маковское, п. Верхнепашино и д. Назимово.

Енисейский район расположен в среднем течении реки Енисей. Узкая приенисейская полоса занята Среднеенисейской долиной (равнина с елово-пихтовыми, сосновыми лесами и пойменными лугами).

С востока к ней примыкают низкогорья Енисейского кряжа со среднетаёжной растительностью. Большая левобережная часть района находится в пределах Западно-Сибирской равнины и занята с севера Кас-Кетскими, а на юге – Кеть-Чулымскими возвышенностями и Среднеенисейскими высокими равнинами с темно- и светлохвойными лесами средней и южной тайги (кедр, пихта, ель, сосна и вторичные – берёза, осина)

Климат низкой и средней суровости. Вся территория находится в прохладном и достаточно увлажнённом агроклиматическом районе.

С юга в район заходит северное крыло Канско-Ачинского буроугольного бассейна.

В рамках муниципального устройства, 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)) входят 26 [муниципальных образований](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%D0%BE%D0%B5_%D0%BE%D0%B1%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%B5) — 1 [городское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) и 25 [сельских поселений](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5):

Таблица 1.1. Муниципальные образования Енисейского района.

| № | Муниципальное образование | Административный центр | Количество населённых пунктов | Население (чел.) | Площадь (км²) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Городские поселения** |  |  |  |  |
| 1 | [посёлок Подтёсово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D1%82%D1%91%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | п. [Подтёсово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D1%82%D1%91%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE" \o "Подтёсово) | 1 | 3668 | 97,95 |
|  | **Сельские поселения** |  |  |  |  |
| 2 | [Абалаковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Абалаково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)) | 4 | 1285 | 82,50 |
| 3 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Верхнепашино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | 5 | 3178 | 55,98 |
| 4 | [Высокогорский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%8B%D1%81%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок [Высокогорский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%8B%D1%81%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9) | 1 | 1010 | 37,81 |
| 5 | [Городищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село [Городище](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 3 | 270 | 67,04 |
| 6 | [Епишинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%BF%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Епишино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%BF%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | 2 | 667 | 57,02 |
| 7 | [Железнодорожный сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B7%D0%BD%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок [Абалаково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%96%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B7%D0%BD%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)) | 1 | 953 | 24,01 |
| 8 | [Кривлякский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B8%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | посёлок [Кривляк](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B8%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%BA) | 2 | 828 | 63,52 |
| 9 | [Луговатский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | деревня [Безымянка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%B7%D1%8B%D0%BC%D1%8F%D0%BD%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 3 | 621 | 20,92 |
| 10 | [Майский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | посёлок [Майское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 1 | 422 | 144,68 |
| 11 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село [Маковское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 5 | 273 | 406,48 |
| 12 | [Малобельский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | деревня [Малобелая](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D0%B0%D1%8F) | 2 | 115 | 140,47 |
| 13 | [Новогородокский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | посёлок [Новый Городок](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B9_%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%BA_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 2 | 264 | 902,36 |
| 14 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | посёлок [Новокаргино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 5 | 1062 | 25,29 |
| 15 | [Новоназимовский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | посёлок [Новоназимово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | 4 | 1194 | 64,42 |
| 16 | [Озерновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село [Озёрное](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B7%D1%91%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 2 | 1656 | 21,27 |
| 17 | [Плотбищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%B1%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Плотбище](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%B1%D0%B8%D1%89%D0%B5_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 2 | 350 | 84,26 |
| 18 | [Погодаевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Погодаево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 3 | 528 | 10,38 |
| 19 | [Подгорновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село [Подгорное](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 2 | 184 | 167,96 |
| 20 | [Потаповский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%82%D0%B0%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | село [Потапово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%82%D0%B0%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | 1 | 419 | 23,27 |
| 21 | [Сымский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%8B%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Сым](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%8B%D0%BC_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE)) | 1 | 171 | 27,17 |
| 22 | [Усть-Кемский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9A%D0%B5%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | посёлок [Усть-Кемь](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9A%D0%B5%D0%BC%D1%8C) | 2 | 980 | 39,17 |
| 23 | [Усть-Питский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9F%D0%B8%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Усть-Пит](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9F%D0%B8%D1%82) | 2 | 529 | 42,32 |
| 24 | [Чалбышевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B0%D0%BB%D0%B1%D1%8B%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Чалбышево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B0%D0%BB%D0%B1%D1%8B%D1%88%D0%B5%D0%B2%D0%BE) | 2 | 311 | 118,21 |
| 25 | [Шапкинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок [Шапкино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 1 | 692 | 23,40 |
| 26 | [Ярцевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) | село [Ярцево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | 4 | 1435 | 152,13 |

Таблица 1.2. Населенные пункты Енисейского района.

| № | Населённый пункт | Тип | Население | Муниципальное образование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | [Абалаково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)) | село | 1285 | [Абалаковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 2 | [Абалаково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%96%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B7%D0%BD%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)) | посёлок | 644 | [Железнодорожный сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B7%D0%BD%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%BD%D1%8B%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 3 | [Айдара](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B9%D0%B4%D0%B0%D1%80%D0%B0_(%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BD%D1%8F)) | деревня | 166 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 4 | [Александровский Шлюз](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%81%D0%B0%D0%BD%D0%B4%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%A8%D0%BB%D1%8E%D0%B7) | посёлок | 128 | [Луговатский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 5 | [Анциферово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BD%D1%86%D0%B8%D1%84%D0%B5%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 201 | [Погодаевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 6 | [Байкал](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B0%D0%B9%D0%BA%D0%B0%D0%BB_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 175 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 7 | [Безымянка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%B5%D0%B7%D1%8B%D0%BC%D1%8F%D0%BD%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 452 | [Луговатский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 8 | [Борки](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D0%BE%D1%80%D0%BA%D0%B8_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | деревня | 8 | [Озерновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 9 | [Верхнепашино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | село | 3178 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 10 | [Ворожейка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%B9%D0%BA%D0%B0) | деревня | 1 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 11 | [Высокогорский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%8B%D1%81%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9) | посёлок | 1010 | [Высокогорский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D1%8B%D1%81%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 12 | [Городище](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 266 | [Городищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 13 | [Горская](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 117 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 14 | [Епишино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%BF%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | село | 355 | [Епишинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%BF%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 15 | [Еркалово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D1%80%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | деревня | 53 | [Епишинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%95%D0%BF%D0%B8%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 16 | [Каменск](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 30 | [Городищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 17 | [Каргино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 155 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 18 | [Касово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | посёлок | 1 | [Новогородокский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 19 | [Колмогорово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BB%D0%BC%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 65 | [Новоназимовский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 20 | [Кривляк](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B8%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%BA) | посёлок | 712 | [Кривлякский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B8%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 21 | [Крутой Лог](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D1%83%D1%82%D0%BE%D0%B9_%D0%9B%D0%BE%D0%B3_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 20 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 22 | [Лосиноборское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D0%BE%D1%81%D0%B8%D0%BD%D0%BE%D0%B1%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5) | село | 21 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 23 | [Луговатка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%82%D0%BA%D0%B0) | село | 34 | [Луговатский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9B%D1%83%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 24 | [Майское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 422 | [Майский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) |
| 25 | [Маковское](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 84 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 26 | [Малобелая](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D0%B0%D1%8F) | деревня | 115 | [Малобельский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 27 | [Мариловцева](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D1%80%D0%B8%D0%BB%D0%BE%D0%B2%D1%86%D0%B5%D0%B2%D0%B0) | деревня | 3 | [Малобельский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BB%D0%BE%D0%B1%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 28 | [Масленниково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D1%81%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 1 | [Подгорновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 29 | [Назимово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 223 | [Новоназимовский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 30 | [Напарино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B0%D0%BF%D0%B0%D1%80%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 4 | [Ярцевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 31 | [Нижнешадрино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D1%88%D0%B0%D0%B4%D1%80%D0%B8%D0%BD%D0%BE) | деревня | 32 | [Ярцевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 32 | [Никулино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%B8%D0%BA%D1%83%D0%BB%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 169 | [Кривлякский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D1%80%D0%B8%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 33 | [Новокаргино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 963 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 34 | [Новоназимово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | посёлок | 832 | [Новоназимовский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 35 | [Новый Городок](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D0%B9_%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%BA_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 264 | [Новогородокский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%BA%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 36 | [Озёрное](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B7%D1%91%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 1656 | [Озерновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 37 | [Паршино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%80%D1%88%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 117 | [Погодаевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 38 | [Плотбище](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%B1%D0%B8%D1%89%D0%B5_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | село | 350 | [Плотбищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%B1%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 39 | [Погодаево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 474 | [Погодаевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 40 | [Подгорное](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B5_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 252 | [Подгорновский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 41 | [Подтёсово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D1%82%D1%91%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE) | пгт | 3668 | [посёлок Подтёсово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D1%82%D1%91%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%BE) |
| 42 | [Потапово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%82%D0%B0%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | село | 419 | [Потаповский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%82%D0%B0%D0%BF%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) |
| 43 | [Прутовая](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D1%80%D1%83%D1%82%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%8F) | деревня | 99 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 44 | [Рудиковка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D1%83%D0%B4%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BA%D0%B0_(%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BD%D1%8F)) | деревня | 34 | [Городищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%93%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 45 | [Савино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B0%D0%B2%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 18 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 46 | [Сергеево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B5%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 45 | [Новоназимовский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BD%D0%B0%D0%B7%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 47 | [Смородинка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BC%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%BA%D0%B0_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 10 | [Абалаковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 48 | [Сотниково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%BE%D1%82%D0%BD%D0%B8%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | деревня | 0 | [Абалаковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 49 | [Суханово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%83%D1%85%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | деревня | 3 | [Маковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 50 | [Сым](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%8B%D0%BC_(%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%BE)) | село | 171 | [Сымский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D1%8B%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 51 | [Тархово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D1%80%D1%85%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 0 | [Чалбышевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B0%D0%BB%D0%B1%D1%8B%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 52 | [Усть-Кемь](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9A%D0%B5%D0%BC%D1%8C) | посёлок | 1160 | [Усть-Кемский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9A%D0%B5%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 53 | [Усть-Пит](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9F%D0%B8%D1%82) | село | 227 | [Усть-Питский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9F%D0%B8%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 54 | [Усть-Тунгуска](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%A2%D1%83%D0%BD%D0%B3%D1%83%D1%81%D0%BA%D0%B0) | деревня | 267 | [Абалаковский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%B1%D0%B0%D0%BB%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 55 | [Фомка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A4%D0%BE%D0%BC%D0%BA%D0%B0_(%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BD%D1%8F)) | деревня | 86 | [Ярцевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 56 | [Чалбышево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B0%D0%BB%D0%B1%D1%8B%D1%88%D0%B5%D0%B2%D0%BE) | село | 172 | [Чалбышевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A7%D0%B0%D0%BB%D0%B1%D1%8B%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 57 | [Шадрино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B0%D0%B4%D1%80%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%95%D0%BD%D0%B8%D1%81%D0%B5%D0%B9%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | деревня | 35 | [Усть-Кемский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9A%D0%B5%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 58 | [Шапкино](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 692 | [Шапкинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) |
| 59 | [Широкий Лог](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%9B%D0%BE%D0%B3_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | 37 | [Новокаргинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%D0%B0%D1%80%D0%B3%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 60 | [Шишмарево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A8%D0%B8%D1%88%D0%BC%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%B2%D0%BE) | посёлок | 14 | [Усть-Питский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C-%D0%9F%D0%B8%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 61 | [Южаково](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AE%D0%B6%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | деревня | 31 | [Верхнепашинский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%B5%D1%80%D1%85%D0%BD%D0%B5%D0%BF%D0%B0%D1%88%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 62 | [Ялань](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D0%BB%D0%B0%D0%BD%D1%8C) | деревня | 40 | [Плотбищенский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BB%D0%BE%D1%82%D0%B1%D0%B8%D1%89%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |
| 63 | [Ярцево](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D0%BE_(%D0%9A%D1%80%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%8F%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | 1234 | [Ярцевский сельсовет](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AF%D1%80%D1%86%D0%B5%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B5%D1%82) |

В соответствии с техническим заданием единая схема теплоснабжения разрабатывается в отношении 22 сельских советов.

- Абалаковский сельсовет;

- Верхнепашинский сельсовет;

- Высокогорский сельсовет;

- Городищенский сельсовет;

- Епишинский сельсовет;

- Железнодорожный сельсовет;

- Кривлякский сельсовет;

- Майский сельсовет;

- Малобельский сельсовет;

- Новогородский сельсовет;

- Новокаргинский сельсовет;

- Новоназимовский сельсовет;

- Озерновский сельсовет;

- Плотбищенский сельсовет;

- Погодаевский сельсовет;

- Подгорновский сельсовет;

- Потаповский сельсовет;

- Усть-Кемский сельсовет;

- Усть-Питский сельсовет;

- Чалбышевский сельсовет;

- Шапкинский сельсовет;

- Ярцевский сельсовет.

На территории Сымского, Маковского, Луговатского сельсовета отсутствует централизованное теплоснабжение.

Для поселка городского типа Подтесово разрабатывается индивидуальная схема теплоснабжения.

Основным видом теплоснабжения принят централизованный способ подачи тепла потребителям на базе 29 (двадцати девяти) теплоисточников с магистральными и внутриквартальными тепловыми сетями от этих источников.

Выработка и транспортировка тепловой энергии потребителям от 19 теплоисточников осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), от 6 котельных цены на виды товаров в сфере теплоснабжения не подлежат государственному регулированию и определяются по соглашению сторон, 4 котельные находятся на техническом обслуживании у теплоснабжающей организации.

Таблица 1.3. Перечень теплоисточников.

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Адрес теплоисточника |
| **1.** | **Регулируемые** |
| 1.1. | с. Абалаково, ул. Лесная, 10 |
| 1.2. | п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б |
| 1.3. | п. Шапкино, ул. Мира, 2 (Енисейск-15) |
| 1.4. | п. Шапкино, ул. Лесная, 12 |
| 1.5. | п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б |
| 1.6. | п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А |
| 1.7. | с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А |
| 1.8. | с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б |
| 1.9. | с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б |
| 1.10. | с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 |
| 1.11. | с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 (ГРП) |
| 1.12. | с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 (Геофизиков) |
| 1.13. | с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А |
| 1.14. | с. Городище, ул. Школьная, 1Б |
| 1.15. | п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А |
| 1.16. | с. Епишино, ул. Трактовая, 7 |
| 1.17. | с. Ярцево, ул. Мира, 28 |
| 1.18. | п. Кривляк, ул. Школьная, 2К |
| 1.19. | п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А |
| **2.** | **Дерегулируемые** |
| 2.1. | п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б |
| 2.2. | с. Плотбище, ул. Советская, 38А |
| 2.3. | с. Потапово, ул. Административная, 2А |
| 2.4. | п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А |
| 2.5. | п. Майское, ул. Школьная, 13А |
| 2.6. | с. Абалаково, ул. Заречная, 20А |
| **3.** | **Техническое обслуживание** |
| 3.1. | д. Никулино, ул. Береговая, 22 |
| 3.2. | д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А |
| 3.3. | д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2 |
| 3.4. | с. Подгорное, ул. Молодежная, 7 |

Существующие теплоисточники – это автономные отдельно стоящие или пристроенные отопительные котельные малой мощности, имеющие тепловые сети относительно небольшой протяженности и обеспечивающие тепловой энергией потребителей, расположенных в непосредственной близости от этих источников.

К зонам, не охваченным централизованным способом теплоснабжения, относятся районы частной усадебной застройки.

Котельные Енисейского района осуществляют теплоснабжение в существующей жилой и административно - общественной застройке. Теплоснабжение другой части жилых домов осуществляется от огневых печей и от индивидуальных отопительных котлов, работающих на различных видах топлива.

Согласно данным, предоставленным администрацией Енисейского района, в таблице 1.4 представлены основные технико-экономические показатели.

Таблица 1.4. Основные технико-экономические показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица  измерения | Существующее положение | Первая очередь  2026 год | Расчетный срок  2036 год |
| **Абалаковский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 1,285 | 1,285 | 1,285 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,331  0,285 | 0,331  0,285 | 0,331  0,285 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 41 | 41 | 41 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 41 | 41 | 41 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 31,1/1 | 31,1/1 | 31,1/1 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 128 | - | 128 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 514 | - | 514 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 2 | - | 2 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 155,6 | - | 155,6 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 52 | - | 42 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 15,561 | - | 15,561 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского зна-чения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 19,9 | - | 19,9 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | 19,9/0,110378 | - | 19,9/0,110378 |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 9,42 | - | 9,42 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 4,3 | - | 4,3 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Верхнепашинский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 5598,8 | 5598,8 | 5598,8 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | 10,9 | - | 10,9 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 3,178 | 3,178 | 3,178 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,681 | 0,681 | 0,681 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,907  0,864 | 0,907  0,864 | 0,907  0,864 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,726 | 0,726 | 0,726 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 101,85 | 101,85 | 101,85 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 99,7 | 99,7 | 99,7 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 30,86/1 | 30,86/1 | 30,86/1 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 151 | - | 151 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 360 | - | 360 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 162 | - | 162 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 3463 | - | 3463 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 33210 | - | 33210 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского зна-чения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 33210 | - | 33210 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | 5,93 | - | 5,93 |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 34,79 | - | 34,79 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 10,9 | - | 10,9 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Высокогорский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 3781,3 | 3781,3 | 3781,3 |
| Площадь населённого пункта | га | 217 | 217 | 217 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 28,2 | 28,2 | 28,2 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 28,2 | 28,2 | 28,2 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | - | - | - |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 27,57/1 | 27,57/1 | 27,57/1 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 60 | - | 60 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 210 | - | 210 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 600 | - | 600 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 14,23 | - | 14,23 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского зна-чения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 14,23 | - | 14,23 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | 6,55 | - | 6,55 |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0,503 | - | 0,503 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 4,36 | - | 4,36 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | нет данных | нет данных | нет данных |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Епишинский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 5701,9 | 5701,9 | 5701,9 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | 1,45 | - | 1,45 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,095 | 0,095 | 0,095 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 0 | - | 0 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 0 | - | 0 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 1 | - | 1 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 0 | - | 0 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 7,9 | - | 7,9 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского зна-чения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 4,41 | - | 4,41 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 1,45 | - | 1,45 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Железнодорожный сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 2401,5 | 2401,5 | 2401,5 |
| Площадь населённого пункта | га | 1300 | 1300 | 1300 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,644 | 0,644 | 0,644 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,449 | 0,449 | 0,449 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 18,29 | 18,29 | 18,29 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 13 | 13 | 13 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 20 | 20 | 20 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 10 | 10 | 10 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 1 | - | 1 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 1 | - | 1 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 1 | - | 1 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 12,7 | - | 12,7 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 12 | - | 12 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0,05 | - | 0,05 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 0,79 | - | 0,79 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | нет данных | нет данных | нет данных |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Кривлякский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 6352,1 | 6352,1 | 6352,1 |
| Площадь населённого пункта | га | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,712 | 0,712 | 0,712 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,197 | 0,197 | 0,197 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,241  0,216 | 0,241  0,216 | 0,241  0,216 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 21,33 | 21,33 | 21,33 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 25,3 | 25,3 | 25,3 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 1 | - | 1 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 2 | - | 2 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 2 | - | 2 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 1 | - | 1 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 4,44 | - | 4,44 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 2,805 | - | 2,805 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Малобельский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 14047,5 | 14047,5 | 14047,5 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,115 | 0,115 | 0,115 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 0 | - | 0 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 0 | - | 0 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 170 | - | 170 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 170 | - | 170 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 0 | - | 0 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 3,3 | - | 3,3 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 3,3 | - | 3,3 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 0,83 | - | 0,83 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 2,5 | - | 2,5 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Майский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 14468,3 | 14468,3 | 14468,3 |
| Площадь населённого пункта | га | 630 | 630 | 630 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | 0,1 | - | 0,1 |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | 0,105 | - | 0,105 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | 0 | - | 0 |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | 0 | - | 0 |
| зона рекреационного назначения | -"- | 0 | - | 0 |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | 0 | - | 0 |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | 13800 | - | 13800 |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,422 | 0,422 | 0,422 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 13,1 | 13,1 | 13,1 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 13 | - | 13 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 70 | - | 70 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 172,1 | - | 172,1 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 1835 | - | 1835 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 7,145 | - | 7,145 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 7,145 | - | 7,145 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 1,56 | - | 1,56 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 0,105 | - | 0,105 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Новоназимовский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 6442,2 | 6442,2 | 6442,2 |
| Площадь населённого пункта | га | - | - | - |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | 0,3352 | - | 0,3352 |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | 0 | - | 0 |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | 0 | - | 0 |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | 0 | - | 0 |
| зона исторической застройки | -"- | 0 | - | 0 |
| производственная зона | -"- | 0 | - | 0 |
| коммунально-складская зона | -"- | 0 | - | 0 |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | 0 | - | 0 |
| транспортной инфраструктуры | -"- | 0 | - | 0 |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | 0 | - | 0 |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | 0 | - | 0 |
| зона кладбищ | -"- | 12,5 | - | 12,5 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | 0 | - | 0 |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | 0 | - | 0 |
| зона рекреационного назначения | -"- | 0 | - | 0 |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | 0 | - | 0 |
| Зона лесов |  | 0 | - | 0 |
| зона режимных территорий | -"- | 0 | - | 0 |
| зона акваторий | -"- | 0 | - | 0 |
| иные зоны | -"- | 0 | - | 0 |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,832 | 0,832 | 0,832 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 33,52 | 33,52 | 33,52 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 33,52 | 33,52 | 33,52 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 39,15 | 39,15 | 39,15 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 1 | - | 1 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 1 | - | 1 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 3 | - | 3 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 2 | - | 2 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 120 | - | 120 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 0 | - | 0 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 13,3 | - | 13,3 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | 0 | - | 0 |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | 262,8 | - | 262,8 |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 5,12 | - | 5,12 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 12,5 | - | 12,5 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Новогородокский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 90236,6 | 90236,6 | 90236,6 |
| Площадь населённого пункта | га | 250 | 250 | 250 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 27,5 | 27,5 | 27,5 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 18 | - | 18 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 35 | - | 35 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.6 | Тематический музей | объект | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 10 | - | 10 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 10 | - | 10 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | 11344 | - | 11344 |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 2,26 | - | 2,26 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | нет данных | нет данных | нет данных |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Озерновский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 2127,8 | 2127,8 | 2127,8 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | - | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | 0 | - | 0 |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | 0 | - | 0 |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | 0 | - | 0 |
| зона исторической застройки | -"- | 0 | - | 0 |
| производственная зона | -"- | 0 | - | 0 |
| коммунально-складская зона | -"- | 0 | - | 0 |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | 0 | - | 0 |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | 0 | - | 0 |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | 0 | - | 0 |
| зона акваторий | -"- | 0 | - | 0 |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 1,656 | 1,656 | 1,656 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,364 | 0,364 | 0,364 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 1,025 | 1,025 | 1,025 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 49,23 | 49,23 | 49,23 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 49,23 | 49,23 | 49,23 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 25,45 | 25,45 | 25,45 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 156 | - | 156 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 504 | - | 504 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 19,368 | - | 19,368 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 19,368 | - | 19,368 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 15,79 | - | 15,79 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 3,7562 | - | 3,7562 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плотбищенский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 8426,8 | 8426,8 | 8426,8 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | 1,8022 | - | 1,8022 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,121  0,103 | 0,121  0,103 | 0,121  0,103 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 9,72 | 9,72 | 9,72 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 20 | - | 20 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 24 | - | 24 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 800 | - | 800 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 5,28 | - | 5,28 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 2,43 | - | 2,43 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | 28,87 | - | 28,87 |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 1,163 | - | 1,163 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 1,8022 | - | 1,8022 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Погодаевский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | 1038,9 | 1038,9 | 1038,9 |
| Площадь населённого пункта | га | - | - | - |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | 54,48 | 54,48 | 54,48 |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | 0 | 0 | 0 |
| общественно-деловая зона | -"- | 22,19 | 22,19 | 22,19 |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| зона исторической застройки | -"- | 0 | 0 | 0 |
| производственная зона | -"- | 5,47 | 5,47 | 5,47 |
| коммунально-складская зона | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| транспортной инфраструктуры | -"- | 24,39 | 24,39 | 24,39 |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | 185,23 | 185,23 | 185,23 |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона кладбищ | -"- | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона рекреационного назначения | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Зона лесов |  | 511,1 | 511,1 | 511,1 |
| зона режимных территорий | -"- | 0 | 0 | 0 |
| зона акваторий | -"- | 0 | 0 | 0 |
| иные зоны | -"- | 2109,9 | 2109,9 | 2109,9 |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 41 | - | 41 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 208 | - | 208 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 2 | - | 2 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 0 | - | 0 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | 246,36 | - | 246,36 |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | 0 | - | 0 |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | 0 | - | 0 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 6,184 | - | 6,184 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | 0 | - | 0 |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 6,184 | - | 6,184 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | 0 | - | 0 |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | 0 | - | 0 |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 2,09 | - | 2,09 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 6 | - | 6 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потаповский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 2327,2 | 2327,2 | 2327,2 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | 0,8223 | 08223 | 0,8223 |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,419 | 0,419 | 0,419 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,284 | 0,284 | 0,284 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 13,89 | 13,89 | 13,89 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 13,89 | 13,89 | 13,89 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 17 | - | 17 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 59 | - | 59 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | 192 | - | 192 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 13 | - | 13 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 13 | - | 13 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 0 | - | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | 20949 | - | 20949 |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 1,43 | - | 1,43 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 0,8223 | - | 0,8223 |
| **Усть-Питский сельсовет** | |  |  |  |  |
| 1 | **Территория** |  |  |  |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | - | - | - |
| Площадь населённого пункта | га | 4232 | 4232 | 4232 |
| **по функциональному назначению** |  |  |  |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| общественно-деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| производственная зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| Зона лесов |  | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| зона акваторий | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| иные зоны | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2 | Население |  |  |  |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  |  |  |  |
| дети до 15 лет | -"- | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  |  |  |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | 18 | 18 | 18 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  |  |  |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | 17 | - | 17 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | 45 | - | 45 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | 1 | - | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | 1 | - | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | 0 | - | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | нет данных | нет данных | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | нет данных | нет данных | нет данных |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  |  |  |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | 15,1 | - | 15,1 |
|  | В том числе: | -"- |  |  |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | нет данных | нет данных | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | 6,6 | - | 6,6 |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | нет данных | нет данных | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  |  |  |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  |  |  |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | 240 | - | 240 |
| 6.2 | Водоотведение |  |  |  |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | 145,2 | - | 145,2 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  |  |  |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | нет данных | нет данных | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | 2,97 | - | 2,97 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  |  |  |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | 0 | - | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  |  |  |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | 3 | - | 3 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чалбышевский сельсовет** | | |  | |  | |  |  | |
| 1 | **Территория** | |  | |  | |  |  | |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | | га | | 11821,2 | | 11821,2 | 11821,2 | |
| Площадь населённого пункта | | га | | - | | - | - | |
| **по функциональному назначению** | |  | |  | |  |  | |
| индивидуальными жилыми домами | | га | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| общественно-деловая зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| многофункциональная общественно - деловая зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона специализированной общественной застройки | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона исторической застройки | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| производственная зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| коммунально-складская зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона инженерной инфраструктуры | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| транспортной инфраструктуры | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона сельскохозяйственного использования | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона кладбищ | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона складирования и захоронения отходов | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона озелененных территорий специального назначения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона рекреационного назначения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| Зона лесов | |  | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона режимных территорий | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона акваторий | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| иные зоны | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 2 | Население | |  | |  | |  |  | |
| 2.1 | Численность населения | | тыс. чел. | | 0,172 | | 0,172 | 0,172 | |
| 2.2. | Возрастная структура населения: | |  | |  | |  |  | |
| дети до 15 лет | | -"- | | 0,043 | | 0,043 | 0,043 | |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | | -"- | | 0,050  0,055 | | 0,050  0,055 | 0,050  0,055 | |
|  | население старше трудоспособного возраста | | -"- | | 0,024 | | 0,024 | 0,024 | |
| 3 | **Жилищный фонд** | |  | |  | |  |  | |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | | тыс. м. кв. общей площади квартир | | 7,5 | | 7,5 | 7,5 | |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | | -"- | | 7,5 | | 7,5 | 7,5 | |
| В том числе новое жилищное строительство: | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | | м.кв./чел | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** | |  | |  | |  |  | |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | | мест | | 0 | | - | 0 | |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | | -"- | | 0 | | - | 0 | |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | | объект | | 1 | | - | 1 | |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | | объект | | 1 | | - | 1 | |
| 4.5 | Краеведческий музей | | объект | | 0 | | - | 0 | |
| 4.6 | Тематический музей | | объект | | 0 | | - | 0 | |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | | кв.м. | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | | кв.м. | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | | кв.м. зеркала воды | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | | кв.м. | | 3612 | | - | 3612 | |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** | |  | |  | |  |  | |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | | км | | 3,257 | | - | 3,257 | |
|  | В том числе: | | -"- | |  | |  |  | |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
|  | Магистральные улицы районного значения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | | -"- | | 3,257 | | - | 3,257 | |
|  | Плотность дорожной сети | | км/км2 | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** | |  | |  | |  |  | |
| 6.1 | Водоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | | тыс. куб. м/сут | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 6.2 | Водоотведение | |  | |  | |  |  | |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | | тыс. куб. м/сут | | 0 | | - | 0 | |
| 6.3 | Энергоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | | тыс.кВт\*ч/год | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 6.4 | Теплоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | | МВт | | 2,71 | | - | 2,71 | |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий | |  | |  | |  |  | |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | | га | | 0 | | - | 0 | |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** | |  | |  | |  |  | |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | | га | | 0,93 | | - | 0,93 | |
| **Шапкинский сельсовет** | | |  | |  | |  |  | |
| 1 | **Территория** | |  | |  | |  |  | |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | | га | | - | | - | - | |
| Площадь населённого пункта | | га | | 2340,6 | | 2340,6 | 2340,6 | |
| **по функциональному назначению** | |  | |  | |  |  | |
| индивидуальными жилыми домами | | га | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| общественно-деловая зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| многофункциональная общественно - деловая зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона специализированной общественной застройки | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона исторической застройки | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| производственная зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| коммунально-складская зона | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона инженерной инфраструктуры | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| транспортной инфраструктуры | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона сельскохозяйственного использования | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона кладбищ | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона складирования и захоронения отходов | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона озелененных территорий специального назначения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона рекреационного назначения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| Зона лесов | |  | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона режимных территорий | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| зона акваторий | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| иные зоны | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 2 | Население | |  | |  | |  |  | |
| 2.1 | Численность населения | | тыс. чел. | | 0,692 | | 0,692 | 0,692 | |
| 2.2. | Возрастная структура населения: | |  | |  | |  |  | |
| дети до 15 лет | | -"- | | 0,161 | | 0,161 | 0,161 | |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | | -"- | | 0,420 | | 0,420 | 0,420 | |
|  | население старше трудоспособного возраста | | -"- | | 0,111 | | 0,111 | 0,111 | |
| 3 | **Жилищный фонд** | |  | |  | |  |  | |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | | тыс. м. кв. общей площади квартир | | 23,64 | | 23,64 | 23,64 | |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| В том числе новое жилищное строительство: | | -"- | | 0 | | - | 0 | |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | | м.кв./чел | | 26 | | - | 26 | |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** | |  | |  | |  |  | |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | | мест | | 25 | | - | 25 | |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | | -"- | | 360 | | - | 360 | |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | | объект | | 1 | | - | 1 | |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | | объект | | 2 | | - | 2 | |
| 4.5 | Краеведческий музей | | объект | | 0 | | - | 0 | |
| 4.6 | Тематический музей | | объект | | 0 | | - | 0 | |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | | кв.м. | | 1001 | | - | 1001 | |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | | кв.м. | | 284 | | - | 284 | |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | | кв.м. зеркала воды | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | | кв.м. | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** | |  | |  | |  |  | |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | | км | | 7,8 | | - | 7,8 | |
|  | В том числе: | | -"- | |  | |  |  | |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
|  | Магистральные улицы районного значения | | -"- | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | | -"- | | 7,8 | | - | 7,8 | |
|  | Плотность дорожной сети | | км/км2 | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** | |  | |  | |  |  | |
| 6.1 | Водоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | | тыс. куб. м/сут | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 6.2 | Водоотведение | |  | |  | |  |  | |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | | тыс. куб. м/сут | | 0 | | - | 0 | |
| 6.3 | Энергоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | | тыс.кВт\*ч/год | | нет данных | | нет данных | нет данных | |
| 6.4 | Теплоснабжение | |  | |  | |  |  | |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | | МВт | | 7,92 | | - | 7,92 | |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий | |  | |  | |  |  | |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | | га | | 0 | | - | 0 | |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** | |  | |  | |  |  | |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | | га | | 1,2561 | | - | 1,2561 | |
| **Ярцевский сельсовет** | |  | |  | |  | | |  |
| 1 | **Территория** |  | |  | |  | | |  |
|  | Площадь городского  округа в установленных границах | га | | 15213,9 | | 15213,9 | | | 15213,9 |
| Площадь населённого пункта | га | | 225,5 | | 225,5 | | | 225,5 |
| **по функциональному назначению** |  | |  | |  | | |  |
| индивидуальными жилыми домами | га | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона застройки малоэтажными домами (до 4 этажей, включая мансардный) | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона застройки среднеэтажными домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| общественно-деловая зона | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| многофункциональная общественно - деловая зона | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона специализированной общественной застройки | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона исторической застройки | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| производственная зона | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| коммунально-складская зона | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона инженерной инфраструктуры | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| транспортной инфраструктуры | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона сельскохозяйственного использования | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона садоводческих, огороднических или дачных  некоммерческих объединений граждан | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона кладбищ | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона складирования и захоронения отходов | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона озелененных территорий специального назначения | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона рекреационного назначения | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| Зона лесов |  | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона режимных территорий | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| зона акваторий | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| иные зоны | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| 2 | Население |  | |  | |  | | |  |
| 2.1 | Численность населения | тыс. чел. | | 1,234 | | 1,234 | | | 1,234 |
| 2.2. | Возрастная структура населения: |  | |  | |  | | |  |
| дети до 15 лет | -"- | | 0,17 | | 0,17 | | | 0,17 |
| население в трудоспособном возрасте (мужчины 16 - 59 лет, женщины 16 - 54 лет) | -"- | | 0,86 | | 0,86 | | | 0,86 |
|  | население старше трудоспособного возраста | -"- | | 0,204 | | 0,204 | | | 0,204 |
| 3 | **Жилищный фонд** |  | |  | |  | | |  |
| 3.1. | Жилищный фонд - всего | тыс. м. кв. общей площади квартир | | квартир 26.50; домов 22.21; общая 48.71 | | квартир 26.50; домов 22.21; общая 48.71 | | | квартир 26.50; домов 22.21; общая 48.71 |
| В том числе существующий сохраняемый жилищный фонд: | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| В том числе новое жилищное строительство: | -"- | | 0 | | - | | | 0 |
| 3.2 | Средняя обеспеченность населения общей площадью квартир | м.кв./чел | | 26 | | - | | | 26 |
| 4 | **Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения** |  | |  | |  | | |  |
| 4.1 | Детские дошкольные учреждения, всего | мест | | 71 | | - | | | 71 |
| 4.2 | Общеобразовательные школы, всего | -"- | | 460 | | - | | | 460 |
| 4.3 | Дома культуры, клубы, всего | объект | | 1 | | - | | | 1 |
| 4.4 | Общедоступная библиотека | объект | | 1 | | - | | | 1 |
| 4.5 | Краеведческий музей | объект | | 0 | | - | | | 0 |
| 4.6 | Тематический музей | объект | | 0 | | - | | | 0 |
| 4.7 | Спортивные залы общего пользования, кв. м площади пола | кв.м. | | 156,3 | | - | | | 156,3 |
| 4.8 | Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м площади пола | кв.м. | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| 4.9 | Плавательные бассейны,  кв. м зеркала воды | кв.м. зеркала воды | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| 4.10 | Плоскостные сооружения,  кв.м. | кв.м. | | 288 | | - | | | 288 |
| **5** | **Транспортная инфраструктура** |  | |  | |  | | |  |
|  | Протяженность автомобильных дорог всего | км | | 27,4/23,4 | | - | | | 27,4/23,4 |
|  | В том числе: | -"- | |  | |  | | |  |
|  | Магистральные улицы общегородского значения | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
|  | Магистральные улицы районного значения | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
|  | Улицы в зонах жилой застройки | -"- | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
|  | Плотность дорожной сети | км/км2 | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| **6** | **Инженерная инфраструктура и благоустройство территории** |  | |  | |  | | |  |
| 6.1 | Водоснабжение |  | |  | |  | | |  |
| 6.1.1 | Водопотребление - всего | тыс. куб. м/сут | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| 6.2 | Водоотведение |  | |  | |  | | |  |
| 6.2.1 | Водоотведение - всего | тыс. куб. м/сут | | 0 | | - | | | 0 |
| 6.3 | Энергоснабжение |  | |  | |  | | |  |
| 6.3.1 | Потребность в электроэнергии - всего | тыс.кВт\*ч/год | | нет данных | | нет данных | | | нет данных |
| 6.4 | Теплоснабжение |  | |  | |  | | |  |
| 6.4.1 | Теплоснабжение - всего | МВт | | 6,34 | | - | | | 6,34 |
| 6.5 | Санитарная очистка территорий |  | |  | |  | | |  |
| 6.5.1 | Полигоны ТКО | га | | 0 | | - | | | 0 |
| **7** | **Ритуальное обслуживание населения** |  | |  | |  | | |  |
| 7.1 | Общая площадь кладбищ | га | | 3,59 | | - | | | 3,59 |

ф

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления для жи­лых и общественных зданий на каждом этапе представлены в Таблице 1.5, 1.6.

Таблица 1.5 Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Всего суммарная нагрузка, Гкал/ч | Существующее потребление тепла 2024 год | | Расчетное потребление тепла (план на 2026 год) | |
| За отопительный период, Гкал | Годовой отпуск, Гкал | За отопительный период, Гкал | Годовой отпуск, Гкал |
| 1 | с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | 2,57 | 7826,4 | 7934,10 | 8660,48 | 8779,66 |
| 2 | с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | 0,52 | 1415,41 | 1415,41 | 2012,15 | 2012,15 |
| 3 | с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | 1,6 | 4076,84 | 4076,84 | 4476,25 | 4476,25 |
| 4 | с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | 3,4 | 14305,11 | 14385,62 | 14466,95 | 14548,37 |
| 5 | п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | 0,24 | 1594,56 | 1594,56 | 1987,07 | 1987,07 |
| 6 | с. Городище, ул. Школьная, 1Б | 0,24 | 669,72 | 669,72 | 811,27 | 811,27 |
| 7 | с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | 0,94 | 3171,34 | 3171,34 | 3934,14 | 3934,14 |
| 8 | п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | 0,51 | 1496,58 | 1496,58 | 1951,01 | 1951,01 |
| 9 | п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | 0,75 | 1289,84 | 1289,84 | 1600,27 | 1600,27 |
| 10 | п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | 0,84 | 3212,46 | 3212,46 | 3181,91 | 3181,91 |
| 11 | с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | 3,16 | 9286,32 | 9286,32 | 9831,92 | 9831,92 |
| 12 | с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | 0,21 | 773,89 | 773,89 | 1143,99 | 1143,99 |
| 13 | п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | 0,42 | 1247,34 | 1247,34 | 1594,66 | 1594,66 |
| 14 | п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | 0,02 | 228,52 | 228,52 | 205,61 | 205,61 |
| 15 | с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | 0,22 | 813,94 | 813,94 | 853,78 | 853,78 |
| 16 | с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б | 0,56 | 1123,83 | 1123,83 | 1369,13 | 1369,13 |
| 17 | п. Шапкино, ул. Мира, 2 | 1,56 | 6677,96 | 6752,72 | 6360,97 | 6432,18 |
| 18 | п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | 0,21 | 293,49 | 293,49 | 332,54 | 332,54 |
| 19 | с. Ярцево, ул. Мира, 28 | 1,26 | 5162,01 | 5162,01 | 5072,25 | 5072,25 |
| 20 | п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | 0,23 | 355,98 | 355,98 | 421,58 | 421,58 |
| 21 | с. Абалаково, ул. Заречная, 20А | 0,34 | 579,28 | 579,28 | 609,11 | 609,11 |
| 22 | д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2 | 0,11 | 257,41 | 257,41 | 255,73 | 255,73 |
| 23 | п. Майское, ул. Школьная, 13А | 0,37 | 627,85 | 627,85 | 990,03 | 990,03 |
| 24 | д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А | 0,09 | 212,47 | 212,47 | 211,04 | 211,04 |
| 25 | д. Никулино, ул. Береговая, 22 | 0,024 | 57,60 | 57,60 | 54,85 | 54,85 |
| 26 | п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | 0,37 | 363,26 | 363,26 | 426,91 | 426,91 |
| 27 | с. Плотбище, ул. Советская, 38А | 0,08 | 248,17 | 248,17 | 341,15 | 341,15 |
| 28 | с. Подгорное, ул. Молодежная, 7 | 0,12 | 222,73 | 222,73 | 194,25 | 194,25 |
| 29 | с. Потапово, ул. Административная, 2А | 0,19 | 342,78 | 342,78 | 476,58 | 476,58 |

Таблица 1.6 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления общественных зданий на каждом этапе, Гкал/час

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Вид теплопотребления | Этапы развития | |
| Существующее положение (2024г.) | Расчётный срок (2026г.) |
| **Котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 2,405 | 2,385 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0,165 | 0,165 |
| **ИТОГО:** |  | **2,57** | **2,55** |
| **Котельная с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,52 | 0,40 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,52** | **0,40** |
| **Котельная с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 1,6 | 1,22 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **1,6** | **1,22** |
| **Котельная с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 3,268 | 2,968 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0,132 | 0,132 |
| **ИТОГО:** |  | **3,40** | **3,10** |
| **Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,24 | 0,43 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,24** | **0,43** |
| **Котельная с. Городище, ул. Школьная, 1Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,24 | 0,20 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,24** | **0,20** |
| **Котельная с. Епишино, ул. Трактовая, 7** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,94 | 0,85 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,94** | **0,85** |
| **Котельная п. Кривляк, ул. Школьная, 2К** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,51 | 0,70 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,51** | **0,70** |
| **Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,75 | 0,37 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,75** | **0,37** |
| **Котельная п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,84 | 0,70 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,84** | **0,70** |
| **Котельная с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 3,16 | 2,64 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **3,16** | **2,64** |
| **Котельная с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,21 | 0,23 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,21** | **0,23** |
| **Котельная п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,42 | 0,34 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,42** | **0,34** |
| **Котельная п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,02 | 0,06 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,02** | **0,06** |
| **Котельная с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,22 | 0,23 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,22** | **0,23** |
| **Котельная с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,56 | 0,28 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,56** | **0,28** |
| **Котельная п. Шапкино, ул. Мира, 2** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 1,438 | 1,528 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0,122 | 0,122 |
| **ИТОГО:** |  | **1,56** | **1,65** |
| **Котельная п. Шапкино, ул. Лесная, 12** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,21 | 0,08 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,21** | **0,08** |
| **Котельная с. Ярцево, ул. Мира, 28** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 1,26 | 1,14 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **1,26** | **1,14** |
| **Котельная п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,23 | 0,10 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,23** | **0,10** |
| **Котельная с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,34 | 0,19 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,34** | **0,19** |
| **Котельная д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,11 | 0,097 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,11** | **0,097** |
| **Котельная п. Майское, ул. Школьная, 13А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,37 | 0,22 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,37** | **0,22** |
| **Котельная д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,09 | 0,08 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,09** | **0,08** |
| **Котельная д. Никулино, ул. Береговая, 22** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,024 | 0,021 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,024** | **0,021** |
| **Котельная п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,37 | 0,10 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,37** | **0,10** |
| **Котельная с. Плотбище, ул. Советская, 38А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,08 | 0,06 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,08** | **0,06** |
| **Котельная с. Подгорное, ул. Молодежная, 7** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,12 | 0,13 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,12** | **0,13** |
| **Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А** | | | |
| Жилые дома, общественные здания | Отопление | 0,19 | 0,10 |
| Вентиляция | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 |
| **ИТОГО:** |  | **0,19** | **0,10** |

## Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энер­гии (мощности) и теплоносителя по объектам, расположенных в производ­ственных зонах, на каждом этапе

В виду отсутствия на текущий момент проектов планировок территорий, рабочих проектов объектов и технических условий на присоединение их к тепловым сетям, тепловая нагрузка по новым площадкам для размещения объектов производственных предприятий подлежит уточнению в ходе последующей актуализации Схемы теплоснабжения.

Подключение к источнику централизованного теплоснабжения тепловой энергии возможно только при наличии технической возможности и определяет­ся в каждом случае отдельно.

На сегодняшний день об источниках тепла на промышленных предприятиях информация отсутствует.

## 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 поселению, городскому округу, городу федерально­го значения

Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в Енисейском районе составляет порядка 0,02453 Гкал/ч/км2. На конец расчетного срока схемы теплоснабжения данный показатель прогнозируется на уровне 0,02468 Гкал/ч/ км2.

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

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

В настоящее время потребители Енисейского района обеспечиваются пре­имущественно централизованным способом тепла на базе 29 автономных ко­тельных, общей установленной мощностью 100,75 Гкал/ч и располагаемой теп­ловой мощностью 62,62 Гкал/ч. Частью потребителей, в основном частный сек­тор индивидуальной жилой застройки, используется печное отопление.

По данным администрации района расчетная присоединенная тепловая нагрузка существующих потребителей, подключенных к централизованным ис­точникам тепла, составляет 20,98 Гкал/ч.

Основным топливом для котельных является бурый уголь Переясловского месторождения. Для печного отопления в районах инди­видуальной жилой застройки города также используется уголь, дрова и пеллеты. Достав­ка угля на открытые склады котельных района осуществляется автомобильным транспортом, на северные территории доставка угля производится по р. Енисей в судоходный период года.

В настоящее время на территории Енисейского района эксплуатацию теплоисточников, с целью выработки и передачи тепловой энергии потребителям осуществляет ООО «Енисейтеплоком». Данная теплоснабжаю­щая организация отпускает тепловую энергию в виде сетевой воды на нужды теплоснабжения потребителям следующих типов: жилые дома, социальные объ­екты и другие общественные учреждения.

Отпуск тепла от котельных осуществляется по температурному графику: 85/70°С – котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10; 80/65°С – остальные котельные Енисейского района.

Тепловая энергия от теплоисточников до потребителей района транспорти­руется в основном по 2-х трубной закрытой системе отопления, только на котельной с. Абалаково ул. Лесная,10 по 2-х трубной открытой системе отопления. От двух котельных п. Шапкино ул. Мира 2 и с. Верхнепашино ул. Пролетарская 20 осуществляется по четырех­-трубной системе.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении по району составляет 59,31206 км.

Общая протяженность сетей ГВС в двухтрубном исполнении по району со­ставляет 8,0175 км.

Существующая зона действия системы теплоснабжения и централизованных источников тепловой энергии Енисейского района представлены на рисунках ниже.

|  |
| --- |
| Рисунок 2.1. Существующие зоны действия системы теплоснабжения с. Абалаково C:\Users\User\Desktop\1.jpg |
| Рисунок 2.2. Существующие зоны действия системы теплоснабжения с. Верхнепашино |
| Рисунок 2.3. Существующие зоны действия системы теплоснабжения п. Высокогорский C:\Users\User\Desktop\1\Высокогорский\Зона Высокогорский.jpg |
| Рисунок 2.4. Существующие зоны действия системы теплоснабжения с. Городище |
| Рисунок 2.5. Существующие зоны действия системы теплоснабжения с. C:\Users\Андрей\Desktop\сработы\1\Епишино\Зона Епишино-1.jpgЕпишино |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок 2.6. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Кривляк |
| C:\Users\User\Desktop\3.jpgРисунок 2.7. Существующая зона действия системы теплоснабжения д. Никулино |
| Рисунок 2.8. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Новокаргино  Рисунок 2.9. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Новоназимово |
| C:\Users\Андрей\Desktop\сработы\1\Озерное\Зона.jpgРисунок 2.10. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Озерное |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок 2.11. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Погодаево |
| C:\Users\User\Desktop\2.jpgРисунок 2.12. Существующая зона действия системы теплоснабжения д. Анциферово |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgC:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок 2.13. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Усть-Кемь  Рисунок 2.14. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Усть-Пит |
| Рисунок 2.15. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Чалбышево |
| C:\Users\Андрей\Desktop\сработы\1\Шапкино\Зона Шапкино.pngРисунок 2.16. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Шапкино |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок 2.17. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Ярцево |
| C:\Users\Андрей\Desktop\сработы\1\станция абалаково\Зона п. Абалаково.jpgРисунок 2.18. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Абалаково |
| Рисунок 2.19. Существующая зона действия системы теплоснабжения д. Малобелая |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок 2.20. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Майское |
| C:\Users\User\Desktop\1.jpgРисунок2.21. Существующая зона действия системы теплоснабжения п. Новый Городок  C:\Users\User\Desktop\1\Плотбище\Зона с. Плотбище.jpgРисунок 2.22. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Плотбище |
| Рисунок 2.23. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Подгорное  C:\Users\User\Desktop\Актуализация схем теплоснабжения\Потапово.jpgРисунок 2.24. Существующая зона действия системы теплоснабжения с. Потапово |

### Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

При выборе подключения индивидуальной жилой застройки к централизованному источнику, необходимо учесть плотность тепловой нагрузки и протяженность тепловых сетей. Большая протяженность и малый диаметр участков тепловых сетей повлечет за собой неоправданные финансовые затраты, потери тепловой энергии через теплоизоляционные материалы и высо­кую вероятность замерзания теплоносителя, приводящего к аварийным ситуациям.

На расчетный период в существующих районах жилой застройки проекти­рование индивидуальных источников тепла не предполагается.

### 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

В таблице 2.1. Представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения Енисейского района с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой мощности источни­ков тепловой энергии.

Таблица 2.1. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения Енисейского района с определением резервов (де­фицитов) существующей располагаемой мощности источников тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Существующее значение** | **Перспективное значение**  **(на 2026 год)** | **Перспективное значение**  **(на 2036 год)** |
| **с. Абалаково, ул. Лесная, 10** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,02 | 4,02 | 4,02 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,019 | 4,019 | 4,019 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 2,57 | 2,55 | 2,55 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 2,5773 | 2,557 | 2,557 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,4417** | **1,4617** | **1,872** |
| **с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 4,35 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 3,48 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,438 | 1,438 | 1,438 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,52 | 0,40 | 0,40 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,568 | 0,448 | 0,448 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,87** | **0,99** | **3,03** |
| **с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,75 | 4,75 | 4,75 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,747 | 4,747 | 4,747 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 1,6 | 1,22 | 1,22 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,725 | 1,345 | 1,345 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **3,022** | **3,402** | **3,402** |
| **с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 21,31 | 21,31 | 24,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 8,88 | 8,88 | 17,22 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 8,827 | 8,827 | 17,167 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 3,4 | 3,1 | 3,1 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,987 | 0,987 | 0,987 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 4,387 | 4,087 | 4,087 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **4,44** | **4,74** | **13,08** |
| **п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,5655 | 2,5655 | 2,5655 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,24 | 0,43 | 0,43 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,315 | 0,505 | 0,505 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **2,2505** | **2,0605** | **2,0605** |
| **с. Городище, ул. Школьная, 1Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,6384 | 0,6384 | 0,7284 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,24 | 0,20 | 0,20 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,26 | 0,22 | 0,22 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,3784** | **0,4184** | **0,4184** |
| **с. Епишино, ул. Трактовая, 7** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0133 | 0,0133 | 0,0133 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,6867 | 2,6867 | 2,6867 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,94 | 0,85 | 0,85 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,073 | 0,983 | 0,983 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,6137** | **1,7037** | **1,7037** |
| **п. Кривляк, ул. Школьная, 2К** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0015 | 0,0015 | 0,0015 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,5185 | 2,5185 | 2,5185 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,51 | 0,7 | 0,7 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,565 | 0,755 | 0,755 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,9535** | **1,7635** | **1,7635** |
| **п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,258 | 1,258 | 1,258 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,75 | 0,37 | 0,37 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0567 | 0,0567 | 0,0567 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,8067 | 0,4267 | 0,4267 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,4513** | **0,8313** | **0,8313** |
| **п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0054 | 0,0054 | 0,0054 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,6646 | 2,6646 | 2,6646 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,84 | 0,7 | 0,7 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,06 | 0,92 | 0,92 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,6046** | **1,7446** | **1,7446** |
| **с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 13,58 | 13,58 | 12,28 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 9,38 | 9,38 | 9,16 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 9,369 | 9,369 | 9,149 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 3,16 | 2,64 | 2,64 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,364 | 0,364 | 0,364 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 3,524 | 3,004 | 3,004 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **5,845** | **6,365** | **6,145** |
| **с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,079 | 1,079 | 1,079 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,21 | 0,23 | 0,23 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,238 | 0,258 | 0,258 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,841** | **0,821** | **0,821** |
| **п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,736 | 1,736 | 1,736 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,42 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,471 | 0,391 | 0,391 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,265** | **1,345** | **1,345** |
| **п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,02 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,029 | 0,069 | 0,069 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,151** | **0,111** | **0,111** |
| **с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,5281 | 1,5281 | 1,5281 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,22 | 0,23 | 0,23 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,251 | 0,261 | 0,261 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,2771** | **1,2671** | **1,2671** |
| **с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,998 | 1,998 | 1,998 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,56 | 0,28 | 0,28 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,609 | 0,329 | 0,329 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,389** | **1,669** | **1,669** |
| **п. Шапкино, ул. Мира, 2** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,604 | 3,604 | 3,604 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 1,56 | 1,65 | 1,65 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,4031 | 0,4031 | 0,4031 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,9631 | 2,0531 | 2,0531 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **1,6409** | **1,5509** | **1,5509** |
| **п. Шапкино, ул. Лесная, 12** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,21 | 0,08 | 0,08 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0073 | 0,0073 | 0,0073 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,2173 | 0,0873 | 0,0873 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,2617** | **0,3917** | **0,3917** |
| **с. Ярцево, ул. Мира, 28** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0173 | 0,0173 | 0,0173 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 4,3527 | 4,3527 | 4,3527 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 1,26 | 1,14 | 1,14 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 1,612 | 1,492 | 1,492 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **2,7407** | **2,8607** | **2,8607** |
| **п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,549 | 0,549 | 0,549 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,23 | 0,10 | 0,10 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,0132 | 0,0132 | 0,0132 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,2432 | 0,1132 | 0,1132 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,3058** | **0,4358** | **0,4358** |
| **с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,9495 | 0,9495 | 0,9495 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,34 | 0,19 | 0,19 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,35 | 0,2 | 0,2 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,5995** | **0,7495** | **0,7495** |
| **д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,11 | 0,097 | 0,097 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,11 | 0,097 | 0,097 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,37** | **0,383** | **0,383** |
| **п. Майское, ул. Школьная, 13А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,009 | 1,009 | 1,009 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,37 | 0,22 | 0,22 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,39 | 0,24 | 0,24 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,619** | **0,769** | **0,769** |
| **д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,09 | 0,08 | 0,08 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,092 | 0,082 | 0,082 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,528** | **0,538** | **0,538** |
| **д. Никулино, ул. Береговая, 22** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,0686 | 0,0686 | 0,0686 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,024 | 0,021 | 0,021 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,024 | 0,021 | 0,021 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,0446** | **0,0476** | **0,0476** |
| **п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,1293 | 1,1293 | 1,1293 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,37 | 0,10 | 0,10 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,38 | 0,11 | 0,11 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,7493** | **1,0193** | **1,0193** |
| **с. Плотбище, ул. Советская, 38А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,649 | 0,649 | 0,649 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,08 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,096 | 0,076 | 0,076 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,553** | **0,573** | **0,573** |
| **с. Подгорное, ул. Молодежная, 7** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,3589 | 0,3589 | 0,3589 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,12 | 0,13 | 0,13 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,12 | 0,13 | 0,13 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,2389** | **0,2289** | **0,2289** |
| **с. Потапово, ул. Административная, 2А** | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,23 | 1,08 | 1,08 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,9789 | 0,9789 | 0,9789 |
| Суммарная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,19 | 0,10 | 0,10 |
| Тепловые потери через теплоизоляцию, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч | 0,20 | 0,11 | 0,11 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | **0,7789** | **0,8689** | **0,8689** |

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

В Енисейском районе не предусматриваются зоны действия централизованных источников тепловой энергии, расположенных в границах двух и более поселений, так как централизованные источники тепловой энергии расположены в границах одного населенного пункта Енисейского района.

Соответственно перспективные балансы тепловой мощности централизован­ных источников тепловой энергии, расположенных в границе двух и более поселений, не предусматриваются.

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

Согласно п. 30 ст. 2 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г.: «Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего централизованного 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».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

* затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих участков;
* пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
* затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
* потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
* надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

В настоящее время в Енисейском районе действуют 29 централизованных источников теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличения тепловых нагрузок теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Радиус эффективного теплоснабжения определен в границах существующих магистральных и внутриквартальных тепловых сетей Енисейского района и рассчитывается согласно методике для определения эффективного (оптимального) радиуса теплоснабжения, приведенного в статье В.Н. Папушкина. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения теплоисточников Енисейского района представлен в главе 7 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Енисейского района на 2026 год и на перспективу до 2036 года.

# РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕП­ЛОНОСИТЕЛЯ

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

На теплоисточниках Енисейского района отсутствуют водоподготовительные установки для очистки питательной воды системы теплоснабжения и горячего водоснабжения.

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

На теплоисточниках Енисейского района отсутствуют водоподготовительные установки для очистки питательной воды системы теплоснабжения и горячего водоснабжения.

# РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

##### Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Разработка сценария развития систем теплоснабжения Енисейского района основывалась на общих принципах организации отно­шений в сфере теплоснабжения, установленных статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития системы теплоснабжения, установлен­ных частью 8 статьи 23.

Базовые варианты реализации, принятые за основу для разработки схемы, включает в себя:

1. Предложения по развитию источников теплоснабжения в части контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
2. Предложения по развитию перспективных площадок теплоснабжения.
3. Предложения по развитию системы теплоснабжения с модернизацией оборудования и техническим перевооружением теплоисточников.
4. Предложения по развитию системы теплоснабжения с реконструкцией тепловых сетей.

Ввиду наличия заключенного между муниципальным образованием Енисейский район Красноярского края, ООО «Енисейтеплоком» и Красноярским краем концессионного соглашения от 20.08.2024 № 2/08/2024 в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, сроком действия 20 (двадцать) лет, в основу перспективного плана развития системы теплоснабжения Енисейского района были приняты мероприятия по модернизации, строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, согласованные и утвержденные в приложении № 5 к концессионному соглашению.

Учитывая наличие заключенного между муниципальным образованием Енисейский район Красноярского края и ООО «Енисейтеплоком» концессионного соглашения от 11.11.2024 № 4 в отношении котельных, цены на виды товаров в сфере теплоснабжения которых не подлежат государственному регулированию и определяются по соглашению сторон, в перспективном плане развития системы теплоснабжения Енисейского района также были учтены мероприятия по модернизации, строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, согласованные и утвержденные в приложении № 5 к двухстороннему концессионному соглашению.

Таблица 4.1. Перспективный план развития системы теплоснабжения Енисейского района. Вариант №1 – предложение органа местного самоуправления (далее по тексту – ОМСУ).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Года реализации мероприятий | | Источник финансирования |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | |
| до реализации мероприятия (факт 2022) | после реализации мероприятия | начало | окончание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Модернизации тягодутьевого оборудования котельной ул. Лесная 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | КПД брутто | % | 69,64 | 77,35 | 2028 | 2028 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 1.1 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 67,87 | 78,37 |  |
| 1.2 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 68,21 | 76,23 |  |
| 1.3 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 72,82 | 77,45 |  |
| **2** | **Модернизация котельной с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2компл.** | В связи с высоким износом котла №3 КЕ-10/14МТ (1989г.в.) - в настоящее время не эксплуатируется, котла №4 КВЗМ-3,44 (2013г.в.) - в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта выявлена необходимость замены котлоагрегата на полностью автоматизированный | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 |  |  |  |  | 2028 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 2.1 | Замена полуавтоматизированного котла №3 мощностью 6,5 Гкал/ч на автоматизированный котел мощностью 6,5 Гкал/ч | КПД брутто | % | 30,54 | 79,05 | 2028 | 2028 |  |
| 2.2 | Замена котла установленной мощностью 3,44 Гкал/ч на автоматический котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 6,50 | 2029 | 2029 |  |
| **3** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | КПД брутто | % | 71,84 | 78,58 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 3.1 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 70,92 | 78,79 |  |
| 3.2 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 74,24 | 78,66 |  |
| 3.3 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 69,73 | 78,18 |  |
| 3.4 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час |  |  |  |  | 72,47 | 78,7 |  |  |  |
| **4** | **Установка блочно-модульной котельной с изменением места расположения объекта.** | Год ввода в эксплуатацию котельной - 1980. Здание существующей котельной находится в водоохранной зоне, расположено на берегу реки Енисей. Вследствие подмыва береговой линии происходит постепенное разрушение здания. После установки блочно-модульной котельной на новом земельном участке (после его определения), старая котельная будет выведена из эксплуатации и передана собственнику имущества. | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | Установленная мощность | Гкал/час | 2,40 | 4,35 | 2027 | 2028 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **5** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Городище, ул. Школьная, 1Б | КПД брутто | % | 72,14 | 77,57 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 5.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,5 | 77,45 |  |
| 5.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,79 | 77,69 |  |
| **6** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | КПД брутто | % | 69,16 | 75,77 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 6.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,57 | 76,49 |  |
| 6.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 64,39 | 72,25 |  |
| 6.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,52 | 78,57 |  |
| **7** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | КПД брутто | % | 72,50 | 78,30 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 7.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,31 | 78,84 |  |
| 7.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,17 | 79,25 |  |
| 7.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час |  |  |  |  | 72,10 | 77,71 |  |  |  |
| 7.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,42 | 77,39 |  |
| **8** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | КПД брутто | % | 70,50 | 77,61 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 8.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 67,48 | 78,08 |  |
| 8.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,72 | 76,10 |  |
| 8.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,30 | 78,64 |  |
| **9** | **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,15-2шт.; циклонов; водоподготовки.** | В связи с высоким износом котла №1 КВРК-4 (2009г.в.), котла №3 КВзм-3,44 (2009г.в.) выявленным в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта необходима замена котлоагрегатов. Предусматривается установка индивидуальных дутьевых вентиляторов и дымососов на каждый котел с возможностью автоматического регулирования тяги и дутья исходя из оптимального разряжения в топочной камере, что необходимо для обеспечения паспортных технических характеристик котлов. Также предусмотрена замена циклонов с проведением модернизации газоходов котельной. В соответствии с п. 12.1. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003г. №115, зарегистрированных в Минюсте РФ 02.04.2003г. №4358 необходимо организовать водно-химический режим с целью обеспечения надежной работы тепловых энергоустановок, трубопроводов и другого оборудования без повреждения и снижения экономичности, вызванных коррозией металла. | Красноярский край, Енисейский район, с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б |  |  |  |  | 2026 | 2027 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 9.1 | Замена котла №1 установленной мощностью 4Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 4,00 | 2,70 | 2026 | 2026 |  |
| 9.2 | Замена котла №3 установленной мощностью 3,44Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | 3,44 | 2,70 | 2027 | 2027 |  |
| 9.3 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №1 | КПД брутто | % | 53,15 | 75,91 | 2026 | 2026 |  |
| 9.4 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №3 | 74,32 | 75,22 | 2027 | 2027 |  |
| 9.5 | Замена неисправной водоподготовительной установки производительностью 10м3/ч на установку 20м3/ч | производительность | м3/ч | 10,00 | 20,00 | 2027 | 2027 |  |
| **10** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енис. р-н, с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | КПД брутто | % | 71,03 | 79,09 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 10.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72 | 78,9 |  |
| 10.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,24 | 78,86 |  |
| 10.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 69,85 | 79,5 |  |
| **11** | **Техническое перевооружение котельной с переводом в водогрейный режим (предусматривается двухэтапное исполнение мероприятия. В первом этапе предполагается замена котлов №1, №2 и перевод котлов №3, №4 в водогрейный режим. Во втором этапе замена котлов №3, №4 источника тепловой энергии** | Год ввода в эксплуатацию котельной - 1980. Опасный производственный объект, III класса опасности. В связи с высоким износом основного оборудования, выявленным в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта необходима замена котлоагрегатов и прочего оборудования. По предварительным проектным решениям предполагается замена существующих паровых котлов на котлы водогрейные КВ-ТС6,5-115 (КВ-Р-7,56-115) с ЗИП - 4шт., топка механическая ТЧЗМ-2-2,7/4,0 - 4шт. Расчетная нагрузка потребителей (2022 год) составляет 11,66 Гкал/ч.  Суммарный норматив потерь составляет 3,6 Гкал/ч. Таким образом, суммарная тепловая нагрузка с учетом существующей нагрузки потребителей нормативных значений тепловых потерь составит 15,26 Гкал/ч. С учетом требований, изложенных в СП 89.13330.2012 «Котельные установки», число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая: расчетную производительность; стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года. При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории, оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории: на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции - в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха); на отопление и горячее водоснабжение - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца. При выходе из строя одного из четырех водогрейных котлов КВ-ТС 6,5-115 (КВ-Р-7,56-115), установленной мощности оставшихся котлов, будет достаточно для обеспечения тепловой энергией потребителей с учетом тепловых потерь, так как их суммарная теплопроизводительность составит 19,5 Гкал/ч при суммарной тепловой нагрузке 15,26 Гкал/ч (т.е. один котел обеспечивает резерв мощности на котельной) | Красноярский край, Енисейский район, пгт. Подтесово, пер. Якорный, 23 |  |  |  |  | 2025 | 2027 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 11.1 | Перевод паровых котлов ДКВР20/13 - 2шт, КЕ25/14 - 2 шт. в водогрейный режим | среднеэксплуатационный КПД | % | 69,55 | 71,55 | 2025 | 2025 |  |
| 11.2 | Замена пароводяных подогревателей ПП1-53-7 площадью 53м2 - 3шт. на водоводяные подогреватели (технические характеристики определить проектом) |  |
| 11.3 | Замена циркуляционных насосов первого контура ЦНСГ38-176 - 4шт. производительностью 38м3/ч паровых котлов на циркуляционные насосы водогрейных котлов (технические характеристики определить проектом) |  |
| 11.4 | Замена парового котла №1 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | Установленная мощность | Гкал/час | 12,8 | 6,5 | 2026 | 2026 |  |
| 11.5 | Замена парового котла №2 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 12,8 | 6,5 | 2026 | 2026 |  |
| 11.6 | Замена парового котла №3 установленной мощностью 16,0Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2027 | 2027 |  |
| 11.7 | Замена парового котла №4 установленной мощностью 13Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом |  |  |  |  | 16 | 6,5 | 2027 | 2027 |  |
| **12** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | КПД брутто | % | 70,31 | 78,46 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 12.1 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 69,73 | 77,81 |  |
| 12.2 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс. м3/час на котлоагрегате №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс. м3/час | 70,89 | 79,11 |  |
| **13** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | КПД брутто | % | 67,87 | 76,64 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 13.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 66,58 | 77,77 |  |
| 13.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 69,16 | 75,51 |  |
| **14** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | КПД брутто | % | 69,67 | 77,58 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 14.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,37 | 77,49 |  |
| 14.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 68,97 | 77,68 |  |
| **15** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (3 циклона).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Чалбышево, ул. Советская 1Б | КПД брутто | % | 72,34 | 78,35 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 15.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,87 | 78,2 |  |
| 15.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,67 | 78,73 |  |
| 15.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72,47 | 78,12 |  |
| **16** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | КПД брутто | % | 69,2 | 75,48 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 16.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 66,58 | 72,76 |  |
| 16.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,82 | 78,19 |  |
| **17** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Шапкино, ул. Мира, 2 | КПД брутто | % | 66,8 | 74,13 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 17.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 67,88 | 72,94 |  |
| 17.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 62,7 | 69,4 |  |
| 17.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 66,68 | 76,11 |  |
| 17.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 69,95 | 78,08 |  |
| **18** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Ярцево, ул. Мира, 28 | КПД брутто | % | 70,62 | 77,48 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 18.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72,68 | 78,85 |  |
| 18.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,27 | 78,49 |  |
| 18.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 67,61 | 74,91 |  |
| 18.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,9 | 77,67 |  |
| 19 | **Реконструкция сети теплоснабжения ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а** | \*уменьшение технологических потерь тепловой энергии при ее передачи; \*повышение надежности системы теплоснабжения вследствие уменьшения износа тепловых сетей (замена с увеличением диаметров) | Красноярский край, Енисейский район, п. Высокогорский |  |  |  |  | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| Прокладка участков сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) с целью изменения трассировки действующей ветхой теплосети и уменьшения диаметра вводов на потребителя ввиду переразмеренности существующего. Дн48мм - 38м; Дн89мм - 55м | протяженность | м | 0 | 93 |
| Демонтаж ветхой тепловой сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) Дн 108 - 147м | 147 | 0 |
| Замена участка сети теплоснабжения Дн133мм(ветхая сеть надземно в деревянном коробе) с увеличением диаметра до Дн159мм (надземно на опорах в изоляции из ППУ в двухтрубном исчислении) - 150м. Соответственно уменьшается общий износ тепловых сетей. | износ | % | 90 | 0 |
| **20** | **Модернизация оборудования: диспетчеризация работы насосов второго подъема центрального теплового пункта (установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов).** | Улучшение качественных показателей работы технологического процесса, эффективного использования мощностей производства, снижение возможности остановки оборудования | Красноярский край, Енисейский район, п.Подтесово, Пушкина,32 (насосная) | потребление электрической энергии | кВт\*ч | 61 402 | 48 295 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **21** | **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные).** | Высокий износ отдельных конструктивных элементов здания | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 (на территории котельной) | износ | % | 70 | 60 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **22** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | КПД брутто | % | 59,98 | 64,58 | 2027 | 2027 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **23** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Потапово, ул. Административная, 2А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, с. Потапово, ул. Административная, 2А | КПД брутто | % | 55,33 | 59,97 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **24** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | КПД брутто | % | 55,25 | 61,15 | 2029 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **25** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Майское, ул. Школьная, 13А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Майское, ул. Школьная, 13А | КПД брутто | % | 69,71 | 71,57 | 2026 | 2026 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **26** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Плотбище, ул. Советская, 38А**.  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, с. Плотбище, ул. Советская, 38А | КПД брутто | % | 69,31 | 71,15 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |

От единой теплоснабжающей организации на территории Енисейского района поступило предложение с учетом планируемых внесений изменений в график исполнения мероприятий по концессионному соглашению №2/08/2024 от 20.08.2024 г.

В связи с производственной необходимостью, а именно отсутствием резерва мощности на котельных и высоким процентом износа котельного оборудования необходимо пересмотреть срок исполнения следующих мероприятий:

- модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2компл., а именно,

замена полу-автоматизированного котла №3 (в тяжелой обмуровке) мощностью 6,5 Гкал/ч на автоматизированный котел мощностью 6,5 Гкал/ч, перенести с 2028 года на 2025 год;

- модернизация котельной с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,15-2шт.; циклонов; водоподготовки, а именно,

замена котла №1 установленной мощностью 4Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч, установка циклона производительностью от 3,0 тыс. м³/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс. м³/час на котел №1, установка циклона производительностью от 3,0 тыс. м³/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс. м³/час на котел №3, перенести с 2026 года – изменить на котел установленной мощностью 3,44 Гкал/ч с реализацией в 2032 году;

замена котла №3 установленной мощностью 3,44Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч, перенести с 2027 года – изменить на котел установленной мощностью 3,44 Гкал/ч с реализацией в 2025 году;

замену неисправной водоподготовительной установки производительностью 10м³/ч на установку 20м³/ч, изменить – на установку производительностью 5 м³/ч перенести с 2027 года на 2033 год.

Необходимо перенести исполнение мероприятия «Техническое перевооружение котельной п. Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим» на следующие сроки:

- перевод паровых котлов ДКВР20/13 - 2шт, КЕ25/14 - 2 шт. в водогрейный режим; замена пароводяных подогревателей ПП1-53-7 площадью 53м² - 3шт. на водоводяные подогреватели (технические характеристики определить проектом); замена циркуляционных насосов первого контура ЦНСГ38-176 - 4шт. производительностью 38м³/ч паровых котлов на циркуляционные насосы водогрейных котлов (технические характеристики определить проектом) с 2025 года на 2026 год;

- замена парового котла №1 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла; замена парового котла №2 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла с 2026 года на 2027 год;

- замена парового котла №3 установленной мощностью 16,0 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла; замена парового котла №4 установленной мощностью 13Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла с 2027 года на 2031 и 2028 год соответственно.

Также требуется перенос следующих мероприятий:

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.) с 2028 года на 2034 год;

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.) с 2031 года на 2034 год;

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.) с 2030 года на 2029 год;

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.) с 2030 года на 2033 год;

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.) с 2031 года на 2034 год;

- модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Мира, 2 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.) с 2030 года на 2034 год;

- модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением с 2030 года на 2029 год.

Таблица 4.2. Перспективный план развития системы теплоснабжения Енисейского района. Вариант №2 – предложение ресурсоснабжающей организации (далее по тексту – РСО).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Года реализации мероприятий | | Источник финансирования |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | |
| до реализации мероприятия (факт 2022) | после реализации мероприятия | начало | окончание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Модернизации тягодутьевого оборудования котельной ул. Лесная 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | КПД брутто | % | 69,64 | 77,35 | 2034 | 2034 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 1.1 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 67,87 | 78,37 |
| 1.2 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 68,21 | 76,23 |
| 1.3 | Замена золоуловителя ЗУ-1 на циклон производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 72,82 | 77,45 |
| **2** | **Модернизация котельной с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2компл.** | В связи с высоким износом котла №3 КЕ-10/14МТ (1989г.в.) - в настоящее время не эксплуатируется, котла №4 КВЗМ-3,44 (2013г.в.) - в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта выявлена необходимость замены котлоагрегата на полностью автоматизированный | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 |  |  |  |  | 2028 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 2.1 | Замена полуавтоматизированного котла №3 мощностью 6,5 Гкал/ч на автоматизированный котел мощностью 6,5 Гкал/ч | КПД брутто | % | 30,54 | 79,05 | 2025 | 2025 |
| 2.2 | Замена котла установленной мощностью 3,44 Гкал/ч на автоматический котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 6,50 | 2029 | 2029 |
| **3** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | КПД брутто | % | 71,84 | 78,58 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 3.1 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 70,92 | 78,79 |
| 3.2 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 74,24 | 78,66 |
| 3.3 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 69,73 | 78,18 |
| 3.4 | Установка золоуловителя производительностью от 5 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час |  |  |  |  | 72,47 | 78,7 |  |  |
| **4** | **Установка блочно-модульной котельной с изменением места расположения объекта.** | Год ввода в эксплуатацию котельной - 1980. Здание существующей котельной находится в водоохранной зоне, расположено на берегу реки Енисей. Вследствие подмыва береговой линии происходит постепенное разрушение здания. После установки блочно-модульной котельной на новом земельном участке (после его определения), старая котельная будет выведена из эксплуатации и передана собственнику имущества. | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | Установленная мощность | Гкал/час | 2,40 | 4,35 | 2027 | 2028 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **5** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Городище, ул. Школьная, 1Б | КПД брутто | % | 72,14 | 77,57 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 5.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,5 | 77,45 |
| 5.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,79 | 77,69 |
| **6** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | КПД брутто | % | 69,16 | 75,77 | 2034 | 2034 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 6.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,57 | 76,49 |
| 6.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 64,39 | 72,25 |
| 6.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,52 | 78,57 |
| **7** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | КПД брутто | % | 72,50 | 78,30 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 7.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,31 | 78,84 |
| 7.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,17 | 79,25 |
| 7.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час |  |  |  |  | 72,10 | 77,71 |  |  |
| 7.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,42 | 77,39 |
| **8** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | КПД брутто | % | 70,50 | 77,61 | 2029 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 8.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 67,48 | 78,08 |
| 8.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,72 | 76,10 |
| 8.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,30 | 78,64 |
| **9** | **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,15-2шт.; циклонов; водоподготовки.** | В связи с высоким износом котла №1 КВРК-4 (2009г.в.), котла №3 КВзм-3,44 (2009г.в.) выявленным в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта необходима замена котлоагрегатов. Предусматривается установка индивидуальных дутьевых вентиляторов и дымососов на каждый котел с возможностью автоматического регулирования тяги и дутья исходя из оптимального разряжения в топочной камере, что необходимо для обеспечения паспортных технических характеристик котлов. Также предусмотрена замена циклонов с проведением модернизации газоходов котельной. В соответствии с п. 12.1. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003г. №115, зарегистрированных в Минюсте РФ 02.04.2003г. №4358 необходимо организовать водно-химический режим с целью обеспечения надежной работы тепловых энергоустановок, трубопроводов и другого оборудования без повреждения и снижения экономичности, вызванных коррозией металла. | Красноярский край, Енисейский район, с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б |  |  |  |  | 2025 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 9.1 | Замена котла №1 установленной мощностью 4Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 4,00 | 2,70 | 2032 | 2032 |
| 9.2 | Замена котла №3 установленной мощностью 3,44Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | 3,44 | 2,70 | 2025 | 2025 |
| 9.3 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №1 | КПД брутто | % | 53,15 | 75,91 | 2032 | 2032 |
| 9.4 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №3 | 74,32 | 75,22 | 2032 | 2032 |
| 9.5 | Замена неисправной водоподготовительной установки производительностью 10м3/ч на установку 20м3/ч | производительность | м3/ч | 10,00 | 20,00 | 2033 | 2033 |
| **10** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енис. р-н, с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | КПД брутто | % | 71,03 | 79,09 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 10.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72 | 78,9 |
| 10.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,24 | 78,86 |
| 10.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 69,85 | 79,5 |
| **11** | **Техническое перевооружение котельной с переводом в водогрейный режим (предусматривается двухэтапное исполнение мероприятия. В первом этапе предполагается замена котлов №1, №2 и перевод котлов №3, №4 в водогрейный режим. Во втором этапе замена котлов №3, №4 источника тепловой энергии** | Год ввода в эксплуатацию котельной - 1980. Опасный производственный объект, III класса опасности. В связи с высоким износом основного оборудования, выявленным в ходе проведения технического обследования системы теплоснабжения населенного пункта необходима замена котлоагрегатов и прочего оборудования. По предварительным проектным решениям предполагается замена существующих паровых котлов на котлы водогрейные КВ-ТС6,5-115 (КВ-Р-7,56-115) с ЗИП - 4шт., топка механическая ТЧЗМ-2-2,7/4,0 - 4шт. Расчетная нагрузка потребителей (2022 год) составляет 11,66 Гкал/ч.  Суммарный норматив потерь составляет 3,6 Гкал/ч. Таким образом, суммарная тепловая нагрузка с учетом существующей нагрузки потребителей нормативных значений тепловых потерь составит 15,26 Гкал/ч. С учетом требований, изложенных в СП 89.13330.2012 «Котельные установки», число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая: расчетную производительность; стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года. При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории, оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории: на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции - в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха); на отопление и горячее водоснабжение - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца. При выходе из строя одного из четырех водогрейных котлов КВ-ТС 6,5-115 (КВ-Р-7,56-115), установленной мощности оставшихся котлов, будет достаточно для обеспечения тепловой энергией потребителей с учетом тепловых потерь, так как их суммарная теплопроизводительность составит 19,5 Гкал/ч при суммарной тепловой нагрузке 15,26 Гкал/ч (т.е. один котел обеспечивает резерв мощности на котельной) | Красноярский край, Енисейский район, пгт. Подтесово, пер. Якорный, 23 |  |  |  |  | 2026 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 11.1 | Перевод паровых котлов ДКВР20/13 - 2шт, КЕ25/14 - 2 шт. в водогрейный режим | среднеэксплуатационный КПД | % | 69,55 | 71,55 | 2026 | 2026 |
| 11.2 | Замена пароводяных подогревателей ПП1-53-7 площадью 53м2 - 3шт. на водоводяные подогреватели (технические характеристики определить проектом) |
| 11.3 | Замена циркуляционных насосов первого контура ЦНСГ38-176 - 4шт. производительностью 38м3/ч паровых котлов на циркуляционные насосы водогрейных котлов (технические характеристики определить проектом) |
| 11.4 | Замена парового котла №1 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | Установленная мощность | Гкал/час | 12,8 | 6,5 | 2027 | 2027 |
| 11.5 | Замена парового котла №2 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 12,8 | 6,5 | 2027 | 2027 |
| 11.6 | Замена парового котла №3 установленной мощностью 16,0Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2031 | 2031 |
| 11.7 | Замена парового котла №4 установленной мощностью 13Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом |  |  |  |  | 16 | 6,5 | 2028 | 2028 |
| **12** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | КПД брутто | % | 70,31 | 78,46 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 12.1 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/час на котлоагрегате №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс.м3/час | 69,73 | 77,81 |
| 12.2 | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс. м3/час на котлоагрегате №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 8 тыс. м3/час | 70,89 | 79,11 |
| **13** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | КПД брутто | % | 67,87 | 76,64 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 13.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 66,58 | 77,77 |
| 13.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 69,16 | 75,51 |
| **14** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | КПД брутто | % | 69,67 | 77,58 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 14.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,37 | 77,49 |
| 14.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 68,97 | 77,68 |
| **15** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (3 циклона).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Чалбышево, ул. Советская 1Б | КПД брутто | % | 72,34 | 78,35 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 15.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,87 | 78,2 |
| 15.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 73,67 | 78,73 |
| 15.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72,47 | 78,12 |
| **16** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | КПД брутто | % | 69,2 | 75,48 | 2034 | 2034 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 16.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 66,58 | 72,76 |
| 16.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,82 | 78,19 |
| **17** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.).** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, п. Шапкино, ул. Мира, 2 | КПД брутто | % | 66,8 | 74,13 | 2034 | 2034 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 17.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 67,88 | 72,94 |
| 17.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 62,7 | 69,4 |
| 17.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 66,68 | 76,11 |
| 17.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 6,5 тыс.м3/час | 69,95 | 78,08 |
| **18** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | \* ч.7 ст.16 № 96-ФЗ от 04.05.1999 "Об охране атмосферного воздуха", п.8 Правил эксплуатации установок очистки газа, утвержденных приказом Минприроды России № 498 от 15.09.2017: запрещаются размещение и эксплуатация объектов хозяйственной и иной деятельности, которые не имеют предусмотренных правилами охраны атмосферного воздуха установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух; \* п.2.12.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: при работе тепловых энергоустановок следует принимать меры для предупреждения или ограничения вредного воздействия на окружающую среду выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. | Красноярский край, Енисейский район, с. Ярцево, ул. Мира, 28 | КПД брутто | % | 70,62 | 77,48 | 2033 | 2033 | **обязательства концессионного соглашения** |
| 18.1 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №1 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 72,68 | 78,85 |
| 18.2 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №2 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 71,27 | 78,49 |
| 18.3 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №3 с установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 67,61 | 74,91 |
| 18.4 | Установка золоуловителя производительностью от 3 тыс.м3/ч на котел №4 установкой дымососа производительностью при всасывании не менее 4 тыс.м3/час | 70,9 | 77,67 |
| 19 | **Реконструкция сети теплоснабжения ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а** | \*уменьшение технологических потерь тепловой энергии при ее передачи; \*повышение надежности системы теплоснабжения вследствие уменьшения износа тепловых сетей (замена с увеличением диаметров) | Красноярский край, Енисейский район, п. Высокогорский |  |  |  |  | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| Прокладка участков сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) с целью изменения трассировки действующей ветхой теплосети и уменьшения диаметра вводов на потребителя ввиду переразмеренности существующего. Дн48мм - 38м; Дн89мм - 55м | протяженность | м | 0 | 93 |
| Демонтаж ветхой тепловой сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) Дн 108 - 147м | 147 | 0 |
| Замена участка сети теплоснабжения Дн133мм(ветхая сеть надземно в деревянном коробе) с увеличением диаметра до Дн159мм (надземно на опорах в изоляции из ППУ в двухтрубном исчислении) - 150м. Соответственно уменьшается общий износ тепловых сетей. | износ | % | 90 | 0 |
| **20** | **Модернизация оборудования: диспетчеризация работы насосов второго подъема центрального теплового пункта (установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов).** | Улучшение качественных показателей работы технологического процесса, эффективного использования мощностей производства, снижение возможности остановки оборудования | Красноярский край, Енисейский район, п. Подтесово, Пушкина,32 (насосная) | потребление электрической энергии | кВт\*ч | 61 402 | 48 295 | 2030 | 2030 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **21** | **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные).** | Высокий износ отдельных конструктивных элементов здания | Красноярский край, Енисейский район, с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 (на территории котельной) | износ | % | 70 | 60 | 2029 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **22** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | КПД брутто | % | 59,98 | 64,58 | 2027 | 2027 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **23** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Потапово, ул. Административная, 2А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, с. Потапово, ул. Административная, 2А | КПД брутто | % | 55,33 | 59,97 | 2031 | 2031 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **24** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | КПД брутто | % | 55,25 | 61,15 | 2029 | 2029 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **25** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Майское, ул. Школьная, 13А.**  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, п. Майское, ул. Школьная, 13А | КПД брутто | % | 69,71 | 71,57 | 2026 | 2026 | **обязательства концессионного соглашения** |
| **26** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Плотбище, ул. Советская, 38А**.  Краткое описание мероприятия: Замена дымососов, газоходов, установка частотных преобразователей и автоматики разряжения. | \* п.2.9.12 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115: обеспечение соответствия точностных характеристик применяемых средств измерений требованиям к точности измерений технологических параметров и метрологическую экспертизу проектной документации;  \* После реализации данных мероприятий снижаются потери с уходящими газами и с химической неполнотой сгорания | Красноярский край, Енисейский район, с. Плотбище, ул. Советская, 38А | КПД брутто | % | 69,31 | 71,15 | 2032 | 2032 | **обязательства концессионного соглашения** |

В целях обеспечения объектов жилищно-коммунального комплекса, не имеющих второго независимого источника питания электроснабжения необходимо предусмотреть приобретение и установку резервных дизель генераторных установок на котельных.

Таблица 4.3. Потребность в приобретении и установке резервных дизель-генераторных установок на котельных

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объект | Потребность в резервном источнике электроснабжения, кВт | Стоимость, тыс. руб. без НДС | Год реализации | Источник финансирования |
| 1 | Котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | 100 | 2 772,87 | 2026 | бюджетное финансирование |
| 2 | Котельная с. Абалаково, ул. Заречная, 20А | 20 | 1 610,35 | 2028 | частные инвестиции |
| 3 | Котельная п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | 50 | 2 050,12 | 2026 | бюджетное финансирование |
| 4 | Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | 100 | 2 772,87 | 2026 | бюджетное финансирование |
| 5 | Котельная п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | 30 | 1 705,65 | 2026 | бюджетное финансирование |
| 6 | Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А | 40 | 1 895,46 | 2027 | бюджетное финансирование |
| 7 | Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | 80 | 2 708,87 | 2030 | частные инвестиции |
| 8 | Котельная п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | 30 | 1 705,65 | 2027 | бюджетное финансирование |
| 9 | Котельная с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | 40 | 1 895,46 | 2027 | бюджетное финансирование |
| 10 | Котельная с. Ярцево, ул. Мира, 28 | 100 | 2 772,87 | 2027 | бюджетное финансирование |
| 11 | Котельная п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | 60 | 2 116,64 | 2028 | бюджетное финансирование |
| 12 | Котельная п. Майское, ул. Школьная, 13А | 30 | 1 705,65 | 2028 | бюджетное финансирование |
| 13 | Котельная п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | 30 | 1 705,65 | 2028 | бюджетное финансирование |
| 14 | Котельная д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А | 250 | 4 953,23 | 2031 | бюджетное финансирование |
|  | **ИТОГО** | **х** | **32 371,34** | **х** | **х** |

По сетям теплоснабжения предлагаются следующие мероприятия.

Таблица 4.5. Предложения по замене, строительству, реконструкции тепловых сетей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес объекта | Наименование участка | Диаметр сетей, мм | | Протяженность сети теплоснабжения в двухтрубном исполнении, м | | | Год реализации мероприятия | Источник финансирования |
| Демонтируемой сети ТС | Прокладываемой сети ТС | Строительство | Реконструкция | замена |
| 1 | Котельная п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | от пер. Клубный, 6 до ул. Центральная, 51 | 108 | 108 | - | - | 297 | 2029 | бюджетное финансирование |
| от ТК до здания пер. Клубный, 6 | 57 | 57 | - | - | 15 | 2029 |
| от ТК до ул. Центральная, 55 | 57 | 57 | - | - | 20 | 2029 |
| от ТК до ул. Центральная, 56, ул. Центральная, 58 | 57 | 57 | - | - | 30 | 2030 |
| от ул. Лазо, 2 до ул. Лазо, 8 | 108 | 108 | - | - | 215 | 2030 |
| от ТК до ул. Лазо, 1,2,3,5,6,7,8 | 57 | 57 | - | - | 200 | 2030 |
| **ИТОГО** | | | | | **0** | **0** | **777** | **х** | **х** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | от ТК до здания администрации Новокаргинского сельсовета | - | 57 | 70 | - | - | 2028 | бюджетное финансирование |
| **ИТОГО** | | | | | **70** | **0** | **0** | **х** | **х** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А | участок №1 | 76 | 76 | - | - | 60 | 2031 | бюджетное финансирование |
| участок №2 | 108 | 108 | - | - | 45 | 2031 |
| участок №3 | 76 | 76 | - | - | 90 | 2031 |
| участок №4 | 76 | 76 | - | - | 165 | 2031 |
| **ИТОГО** | | | | | **0** | **0** | **360** | **х** | **х** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а | 108 | 48 | 38 |  |  | 2030 | обязательства концессионного соглашения |
| 89 | 55 |  |  | 2030 |
| 133 | 159 |  | 150 |  | 2030 |
| **ИТОГО** | | | | | **93** | **150** | **0** | **х** | **х** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО по сетям теплоснабжения** | | | | | **163** | **150** | **1 137** | **х** | **х** |

##### Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

С учетом сложившейся ситуации по состоянию загрязнения атмосферного воздуха в Енисейском районе при выборе вариантов развития систем теплоснабжения учитывалась необходимость обеспечения экологической безопасности тепло­снабжения и снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Установка оборудования очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух значительно улучшит экологическую обстановку в Енисейском районе.

На сегодняшний день изношенность основного и вспомогательного обору­дования теплоисточников, а также наружных тепловых сетей не позволяет обес­печить соблюдение температурных и гидравлических режимов работы котель­ных. Строительство новых, реконструкция существующих теплоисточников, с установкой в них современ­ного основного и вспомогательного оборудования позволит стабильно обеспе­чивать соблюдение гидравлических и температурных режимов. Строительство новых, реконструкция существующих магистральных тепловых сетей позволит с минимальными тепловыми по­терями обеспечить транспортировку тепловой энергии до каждого потребителя, а также более надежное теплоснабжение жителей, минимизировать тем самым ве­личину сверхнормативной утечки теплоносителя из тепловой сети.

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

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и ре­конструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Фе­дерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требова­ниями технических регламентов;
2. обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и по­требления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
3. обеспечение приоритетного использования комбинированной выра­ботки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
4. развитие систем централизованного теплоснабжения;
5. соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих ор­ганизаций и интересов потребителей;
6. обеспечение экономически обоснованной доходности, текущей дея­тельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
7. обеспечение недискриминационных и стабильных условий осу­ществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
8. обеспечение экологической безопасности теплоснабжения;
9. обеспечение безопасности эксплуатации объектов теплоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевоору­жению источников тепловой энергии были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения Енисейского района в соответствии с Разделом 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабже­ния поселения, городского округа, городского федерального значения».

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспе­чивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энер­гии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (та­рифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии пла­нируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обосно­ванная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энер­гии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Предлагается к окончанию расчетного срока выполнить установку блочно-модульной котельной в с. Верхнепашино с целью закрытия аварийного теплоисточника, расположенного в водоохраной зоне р. Енисей по адресу: с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А.

При дальнейшем развитии индивидуальной жилой застройки, система теплоснабжения предлагается децентрализо­ванная - с автономными источниками теплоснабжения (печи, котлы).

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

Мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии не предполагается.

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

Предлагается выполнить техническое перевооружение опасного производственного объекта – котельной, расположенной по адресу: п. Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим и частичной заменой оборудования.

С цель повышения эффективности работы систем теплоснабжения Енисейского района в 2025 – 2027 гг. предполагается также выполнить мероприятия по капитальному ремонту, представленные в таблице 5.1. – 5.3.

Таблица 5.1. Плановые мероприятия капитального ремонта на 2025 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПЛАН КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА** | | | | | |
| **ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО УСЛУГЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ЕНИСЕЙСКИЙ РАЙОН НА 2025 ГОД** | | | | | |
|  | | | | | |
|  | Наименование объекта/мероприятия | Ед. изм. | Количество | ПЛАН | |
| хозяйственный, тыс.руб без НДС | подрядный , тыс.руб без НДС |
| Часть 1 | | | | | |
| **1** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Мира, 2** |  |  | **0,000** | **2506,879** |
| 1.1. | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 0,000 | 2506,879 |
| 1.1.1 | Капитальный ремонт Золоуловителя ЗУ-1М №1 | шт. | 1 |  | 404,861 |
| 1.1.2 | Капитальный ремонт Золоуловителя ЗУ-1М №2 | шт. | 1 |  | 404,861 |
| 1.1.3 | Капитальный ремонт сети ГВС ул. Мира-Тепловой пункт | м. | 120 |  | 1697,157 |
| **2** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Лесная, 12** |  |  | **0,000** | **522,758** |
| 2.1 | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 0,000 | 522,758 |
| 2.1.1 | Капитальный ремонт кровли котельной | шт. | 1 |  | 18,054 |
| 2.1.2 | Капитальный ремонт дымососа Д-3,5М | шт. | 1 |  | 504,704 |
| **3** | **Котельная: п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** |  |  | **0,000** | **958,323** |
| 3.1 | Котельная (п. Новокаргино) |  |  | 0,000 | 958,323 |
| 3.1.1. | Капитальный ремонт щитовой в котельной | шт. | 1 |  | 11,845 |
| 3.1.2 | Капитальный ремонт сетевого насоса К-100-80-160 котельной | шт. | 1 |  | 172,732 |
| 3.1.3 | Капитальный ремонт кровли здания котельной | шт. | 1 |  | 773,746 |
| **4** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Лесная, 10** |  |  | **0,000** | **4530,320** |
| 4.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 0,000 | 2609,958 |
| 4.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 КВм-2,0-95 ШП и топки ТШПм-2,5 | шт. | 1 |  | 2185,888 |
| 4.1.2. | Капитальный ремонт дробилкопитателя ВДП-15 | шт. | 1 |  | 424,070 |
| 4.2 | Сеть теплоснабжения (с. Абалаково) |  |  | 0,000 | 1920,362 |
| 4.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения с. Абалаково ул. Северная 11-13 | м. | 79 |  | 858,441 |
| 4.2.2 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения с. Абалаково ул. Новая д.13-ул.Новая д. 19 | м. | 102 |  | 1061,921 |
| **5** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5** |  |  | **0,000** | **2223,505** |
| 5.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 0,000 | 2223,505 |
| 5.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №1 К-290А -30, | шт. | 1 |  | 262,542 |
| 5.1.2 | Капитальный ремонт котла КВр 1,25 № 3 | шт. | 1 |  | 1960,963 |
| **6** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20** |  |  | **0,000** | **5245,363** |
| 6.1 | Сеть теплоснабжения (с. Верхнепашино) |  |  | 0,000 | 5245,363 |
| 6.1.1 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения с. Верхнепашино ул. Пролетарская 6-ул.Геофизиков 7 | м. | 720 |  | 5245,363 |
| **7** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А** |  |  | **0,000** | **1182,226** |
| 7.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 0,000 | 1182,226 |
| 7.1.1 | Капитальный ремонт котла НР-18 №4 | шт. | 1 |  | 1182,226 |
| **8** | **Котельная: с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** |  |  | **0,000** | **5538,464** |
| 8.1 | Котельная (с. Озерное) |  |  | 0,000 | 5538,464 |
| 8.1.1 | Капитальный ремонт дымовой трубы | шт. | 1 |  | 2284,573 |
| 8.2 | Сеть теплоснабжения ( с.Озерное ) |  |  | 0,000 | 5953,251 |
| 8.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения с.Озерное ул,Ленинградская 39- Королева 1А | м. | 510 |  | 3253,891 |
| **9** | **Котельная: с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б** |  |  | **0,000** | **1498,234** |
| 9.1 | Котельная (с. Чалбышево) |  |  | 0,000 | 1201,126 |
| 9.1.1 | Капитальный ремонт дымососа №2 ДН-6,3 и газохода | шт. | 1 |  | 380,748 |
| 9.1.2 | Капитальный ремонт электрооборудование котельной | шт. | 1 |  | 121,254 |
| 9.1.3 | Капитальный ремонт сетевого насоса №1 К-290/30 | шт. | 1 |  | 351,020 |
| 9.1.4 | Капитальный ремонт сетевого насоса №2 К-160/30 | шт. | 1 |  | 348,104 |
| 9.2 | Сеть теплоснабжения ( с. Чалбышево) |  |  | 0,000 | 297,108 |
| 9.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Советская 20 | м. | 80 |  | 156,265 |
| 9.2.2 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Советская 1 | м. | 90 |  | 140,843 |
| **10** | **Котельная: п. Усть-Кемь** |  |  | **0,000** | **1231,909** |
| 10.1 | Сеть теплоснабжения (п. Усть-Кемь) |  |  | 0,000 | 1231,909 |
| 10.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения п.Усть-Кемь ул.Заводская 1а- ул.Заводская 2 | м | 160 |  | 1231,909 |
| **11** | **Котельная: с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А** |  |  | **0,000** | **1068,971** |
| 11.1 | Сеть теплоснабжения (с. Погодаево) |  |  | 0,000 | 1068,971 |
| 11.1.1 | Капитальный ремонт изоляции участка сети теплоснабжения ул. Гагарина1 А-д.15 | м. | 250 |  | 1068,971 |
| **12** | **Котельная: п. Подтесово, пер. Якорный 23** |  |  | **0,000** | **9425,398** |
| 12.1 | Котельная (п. Подтесово) |  |  | 0,000 | 3273,330 |
| 12.1.1 | Капитальный ремонт ЛПМ с транспортерной лентой топливоподачи котельной. Котельная п.Подтесово, пер.Якорный 23 | шт. | 1 |  | 2302,975 |
| 12.1.2 | Капитальный ремонт питательных насосов № 3,4. | шт. | 2 |  | 970,355 |
| 12.2 | Сеть теплоснабжения (п. Подтесово, пер. Якорный 23) |  |  | 0,000 | 6152,068 |
| 12.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Северная 96 | м. | 80 |  | 833,458 |
| 12.2.2 | Капитальный ремонт участка сети теплоснабжения пер. У. Громовой 18-20, ул. Некрасова 20 | м. | 228 |  | 2928,712 |
| 12.2.3 | Капитальный ремонт замены сети теплоснабжения п. Подтесово ул. Пушкина 4А | м. | 220 |  | 2389,898 |
| **13** | **Котельная: с. Епишино, ул. Трактовая 7** |  |  | **0,000** | **2117,902** |
| 13.1 | Котельная (с. Епишино) |  |  | 0,000 | 1095,322 |
| 13.1.1 | Капитальный ремонт электроборудования котельной | шт. | 3 |  | 364,296 |
| 13.1.2 | Капитальный ремонт мягкой кровли крыши котельной | шт. | 1 |  | 449,168 |
| 13.1.3 | Капитальный ремонт сетевого насоса К150-125-315 №4 | шт. | 1 |  | 281,858 |
| 13.2 | Сеть теплоснабжения (с. Епишино) |  |  | 0,000 | 1022,580 |
| 13.2.1 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения ул. Спортивная 2-8 | м | 195 |  | 1022,580 |
| **14** | **Котельная: с. Городище, ул. Школьная 1 Б** |  |  | **0,000** | **461,508** |
| 14.1 | Котельная (с. Городище) |  |  | 0,000 | 461,508 |
| 14.1.1. | Капитальный ремонт кровли крыши котельной | шт. | 1 |  | 461,508 |
| **15** | **Котельная: п. Высокогорский, ул. Сосновая 7 А** |  |  | **0,000** | **1960,977** |
| 15.1 | Котельная (п. Высокогорский) |  |  | 0,000 | 1960,977 |
| 15.1.1 | Капитальный ремонт дымососа ДН 6,3 № 2 | шт. | 1 |  | 204,501 |
| 15.1.2 | Капитальный ремонт кровли котельной | шт. | 1 |  | 234,948 |
| 15.1.3 | Капитальный ремонт котла №2 КВр-1,45 КБ | шт. | 1 |  | 1521,528 |
| **16** | **Котельная: с. Усть - Пит, ул. Школьная 10** |  |  | **0,000** | **27,473** |
| 16.1 | Котельная (с. Усть-Пит) |  |  | 0,000 | 27,473 |
| 16.1.1 | Капитальный ремонт котельного оборудования консольного насоса К 65-50-125 | шт. | 1 |  | 27,473 |
| **17** | **Котельная: п. Новоназимово, ул. Лазо 11 А** |  |  | **0,000** | **1717,331** |
| 17.1 | Котельная (п. Новоназимово) |  |  | 0,000 | 1717,331 |
| 17.1.1 | Капитальный ремонт котла №3 КВр-1,45 | шт. | 1 |  | 1717,331 |
| **18** | **Котельная: с. Ярцево, ул. Мира 28** |  |  | **0,000** | **3532,177** |
| 18.1 | Котельная (с. Ярцево) |  |  | 0,000 | 1305,108 |
| 18.1.1 | Капитальный ремонт котла №4 КВр-1,45 | шт. | 1 |  | 1305,108 |
| 18.2 | Сеть теплоснабжения (с. Ярцево) |  |  | 0,000 | 2227,069 |
| 18.2.1 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения ул. Горького 57 - ул. Кирова 77 | м | 500 |  | 2227,069 |
| **19** | **Котельная: п. Кривляк, ул. Школьная 2 К** |  |  | **0,000** | **1366,695** |
| 19.1 | Котельная (п. Кривляк) |  |  | 0,000 | 1366,695 |
| 19.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 КВр-1,25 | шт. | 1 |  | 1366,695 |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  |  | **47 116,413** |
| Часть 2 | | | | | |
| **20** | **Котельная: п. Новый Городок, ул. Лесная 1 А** |  |  | **0,000** | **155,592** |
| 20.1 | Котельная (п. Новый Городок) |  |  | 0,000 | 155,592 |
| 20.1.1 | Капитальный ремонт дымососа Д-3,5 | шт. | 1 |  | 155,592 |
| **21** | **Котельная: п. Майское, ул. Школьная 13 А** |  |  | **0,000** | **1168,028** |
| 21.1 | Котельная (с. Майское) |  |  | 0,000 | 1168,028 |
| 21.1.1 | Капитальный ремонт здания котельной | шт. | 1 |  | 649,577 |
| 21.1.2 | Капитальный ремонт расходной емкости котельной | шт. | 1 |  | 518,451 |
| **22** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** |  |  | **0,000** | **1381,979** |
| 22.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 0,000 | 1381,979 |
| 22.1.1 | Капитальный ремонт дымовой трубы котельной | шт. | 1 |  | 1381,979 |
| **23** | **Котельная: п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** |  |  | **0,000** | **799,473** |
| 23.1 | Котельная (п. Абалаково) |  |  | 0,000 | 799,473 |
| 23.1.1 | Капитальный ремонт котла КВр 0,4-95 ОРУ №2 | шт. | 1 |  | 799,473 |
| **24** | **Котельная: с. Плотбище, ул. Советская, 38А** |  |  | **0,000** | **2453,581** |
| 24.1 | Котельная (с. Плотбище) |  |  | 0,000 | 2453,581 |
| 24.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 Е1/9 и дымососа ДН 3,5 | шт. | 2 |  | 2158,478 |
| 24.1.2 | Капитальный ремонт электрооборудование котельной | шт. | 1 |  | 295,103 |
| **25** | **Котельная: с. Потапово, ул. Административная 2 А** |  |  | **0,000** | **566,741** |
| 25.1 | Сеть теплоснабжения (с. Потапово) |  |  | 0,000 | 566,741 |
| 25.1.1. | Капитальный ремонт сети теплоснабжения с. Потапово, ул Административная 3 | м | 70 |  | 566,741 |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  |  | **6 525,394** |
| **ВСЕГО:** | |  |  | **53 641,807** | |

Таблица 5.2. Плановые мероприятия капитального ремонта на 2026 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПЛАН-ГРАФИК ВЫПОЛНЕНИЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА** | | | | | | | | |
| **ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО УСЛУГЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ЕНИСЕЙСКИЙ РАЙОН НА 2026 ГОД** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
|  | Наименование объекта/мероприятия | Ед. изм. | Количество | ПЛАН | | Срок выполнения ремонтных работ | |
| подрядный, тыс. руб без НДС | |
| Часть 1 | | | | |  | |  | |
| **1** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Мира, 2** |  |  | **3 504,755** | |  | |
| 1.1. | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 3 504,755 | |  | |
| 1.1.1 | Капитальный ремонт насоса № 3 К100-80-160 | шт. | 1 | 456,892 | | Август | |
| 1.1.2 | Капитальный ремонт кровли котельной | шт. | 1 | 599,180 | | Июнь | |
| 1.1.3 | Капитальный ремонт котла №4 КВр-1,86 | шт. | 1 | 2 448,683 | | Май | |
| **2** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Лесная, 12** |  |  | **2 221,678** | |  | |
| 2.1 | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 2 221,678 | |  | |
| 2.1.1 | Капитальный ремонт котлов №1-2 КВТС-0,4 | шт. | 2 | 2 221,678 | | Июль | |
| **3** | **Котельная: п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** |  |  | **1 916,460** | |  | |
| 3.1 | Котельная (п. Новокаргино) |  |  | 1 916,460 | |  | |
| 3.1.1 | Капитальный ремонт котла КВм-0,7-70/95 | шт. | 1 | 1 428,366 | | Июль | |
| 3.1.2 | Капитальный ремонт дымососа ДН-6,3 №1 | шт. | 1 | 488,094 | | Август | |
| **4** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Лесная, 10** |  |  | **6 203,187** | |  | |
| 4.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 4 351,683 | |  | |
| 4.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса К-100-80-160 №1 | шт. | 1 | 356,892 | | Июль | |
| 4.1.2 | Капитальный ремонт транспортера горизонтального ТС-2-30 | шт. | 1 | 3 647,248 | | Август | |
| 4.1.3 | Капитальный ремонт ограждения КТПН-27 | шт. | 1 | 347,543 | | Июнь | |
| 4.2 | Сеть теплоснабжения (с. Абалаково) |  |  | 1 851,504 | |  | |
| 4.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения с. Абалаково, пер.Комсомольский №1 ул.Нефтяников №11 | м. | 120 | 1 851,504 | | Август | |
| **5** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5** |  |  | **320,482** | |  | |
| 5.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 320,482 | |  | |
| 5.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №2 К-290-30 | шт. | 1 | 320,482 | | Сентябрь | |
| **6** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20** |  |  | **6 155,932** | |  | |
| 6.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 6 155,932 | |  | |
| 6.1.1 | Капитальный ремонт котла КВЗМ 3,44 №4 | шт. | 1 | 4 348,683 | | Июнь | |
| 6.1.2 | Капитальный ремонт циклона,газахода котельной | шт. | 1 | 1 807,249 | | Июль | |
| **7** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А** |  |  | **1 788,808** | |  | |
| 7.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 520,482 | |  | |
| 7.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №2 К-290-30 | шт. | 1 | 520,482 | | Июль | |
| 7.2 | Сеть теплоснабжения (с. Верхнепашино) |  |  | 1 268,326 | |  | |
| 7.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул.Юбилейная 8-ул.Набережная 6 | м. | 80 | 1 268,326 | | Август | |
| **8** | **Котельная: с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** |  |  | **1 169,885** | |  | |
| 8.2 | Сеть теплоснабжения ( с.Озерное ) |  |  | 1 169,885 | |  | |
| 8.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул.Королева 9-17 | м. | 70 | 1 169,885 | | Июль | |
| **9** | **Котельная: с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б** |  |  | **957,633** | |  | |
| 9.1 | Сеть теплоснабжения ( с. Чалбышево) |  |  | 957,633 | |  | |
| 9.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Советская 1б | м. | 50 | 957,633 | | Август | |
| **10** | **Котельная: п. Усть-Кемь** |  |  | **2 260,238** | |  | |
| 10.1 | Котельная (п.Усть-Кемь, Калинина 5А) |  |  | 570,950 | |  | |
| 10.1.1 | Капитальный ремонт дымососа №1 ДН 6,3 и газохода на котельной п.Усть-Кемь, ул. Калинина 5а | шт. | 1 | 570,950 | | Июнь | |
| 10.2 | Сеть теплоснабжения (п. Усть-Кемь) |  |  | 1 689,288 | |  | |
| 10.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения п.Усть-Кемь ул. Студенческая 6-10 | м. | 100 | 1 689,288 | | Сентябрь | |
| **11** | **Котельная: с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А** |  |  | **356,892** | |  | |
| 11.1 | Котельная (с. Погодаево) |  |  | 356,892 | |  | |
| 11.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №2 К100-80-160 | шт. | 1 | 356,892 | | Июль | |
| **12** | **Котельная: п. Подтесово, пер. Якорный 23** |  |  | **6 839,026** | |  | |
| 12.1 | Котельная (п. Подтесово) |  |  | 4 514,095 | |  | |
| 12.1.1 | Капитальный ремонт подпиточного насоса №1.КМ 80-50-200 | шт. | 1 | 416,967 | | Август | |
| 12.1.2 | Капитальный ремонт подпиточного насоса №2.КМ 80-50-200 | шт. | 1 | 416,967 | | Сентябрь | |
| 12.1.3 | Капитальный ремонт приемных бункеров углеподачи котлов №1,3,4 | шт. | 3 | 3 680,161 | | Июнь | |
| 12.2 | Сеть теплоснабжения (п. Подтесово, пер. Якорный 23) |  |  | 2 324,931 | | Июль | |
| 12.2.2 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения п. Подтесово пер.Якорный 23-пер. У.Громовой 33 | м. | 150 | 2 324,931 | | Июль-август | |
| **13** | **Котельная: с. Епишино, ул. Трактовая 7** |  |  | **3 972,941** | |  | |
| 13.1 | Сеть теплоснабжения (с. Епишино) |  |  | 3 972,941 | |  | |
| 13.1.1 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения с.Епишино ул. Строительная 1-9 | м. | 180 | 2 051,504 | | Июль | |
| 13.1.2 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения с. Епишино ул. Молодёжная 14- Мира 13 | м. | 170 | 1 921,437 | | Июнь | |
| **14** | **Котельная: с. Городище, ул. Школьная 1 Б** |  |  | **1 145,005** | |  | |
| 14.1 | Котельная (с. Городище) |  |  | 1 145,005 | |  | |
| 14.1.1 | Капитальный ремонт здания котельной | шт. | 1 | 797,543 | | Май | |
| 14.1.2 | Капитальный ремонт отмостки котельной | шт. | 1 | 347,462 | | Июнь | |
| **15** | **Котельная: п. Высокогорский, ул. Сосновая 7 А** |  |  | **1 876,001** | |  | |
| 15.1 | Котельная (п. Высокогорский) |  |  | 1 007,675 | |  | |
| 15.1.1 | Капитальный ремонт кровли котельной | шт. | 1 | 1 007,675 | | Сентябрь | |
| 15.2 | Сеть теплоснабжения (п. Высокогорский ) |  |  | 868,326 | |  | |
| 15.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения по ул. Мира 4 | м. | 60 | 868,326 | | Август | |
| **16** | **Котельная: с. Усть - Пит, ул. Школьная 10** |  |  | **2 103,960** | |  | |
| 16.1 | Котельная (с. Усть-Пит) |  |  | 2 103,960 | |  | |
| 16.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 КВр-1,45 | шт. | 1 | 1 615,866 | | Июнь | |
| 16.1.2 | Капитальный ремонт дымососа №1 Дн-6,3 | шт. | 1 | 488,094 | | Июль | |
| **17** | **Котельная: п. Новоназимово, ул. Лазо 11 А** |  |  | **5 492,667** | |  | |
| 17.1 | Сеть теплоснабжения (п. Новоназимово) |  |  | 5 492,667 | |  | |
| 17.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Центральная 45-61"Б" | м. | 670 | 5 492,667 | | Июль | |
| **18** | **Котельная: с. Ярцево, ул. Мира 28** |  |  | **2 248,246** | |  | |
| 18.1 | Котельная (с. Ярцево) |  |  | 2 248,246 | |  | |
| 18.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-1,45 | шт. | 1 | 1 515,866 | | Июль | |
| 18.1.2 | Капитальный ремонт сетевого насоса №1 1Д200-90Б | шт. | 1 | 732,380 | | Июнь | |
| **19** | **Котельная: п. Кривляк, ул. Школьная 2 К** |  |  | **1 458,884** | |  | |
| 19.1 | Котельная (п. Кривляк) |  |  | 1 458,884 | |  | |
| 19.1.1 | Капитальный ремонт котла №3 КВр-0,8 | шт. | 1 | 1 041,412 | | Май | |
| 19.1.2 | Капитальный ремонт колодцев ТК-10, ТК-11, ТК-12 | шт. | 5 | 417,472 | | Июль | |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  | **51 992,680** | |  | |
| Часть 2 | | | | |  | |  | |
| **20** | **Котельная: п. Новый Городок, ул. Лесная 1 А** |  |  | **1 894,257** | |  | |
| 20.1 | Котельная (п. Новый Городок) |  |  | 1 894,257 | |  | |
| 20.1.1 | Капитальный ремонт здания котельной | шт. | 1 | 1 894,257 | | Сентябрь | |
| **21** | **Котельная: п. Майское, ул. Школьная 13 А** |  |  | **1 329,318** | |  | |
| 21.1 | Котельная (с. Майское) |  |  | 1 329,318 | |  | |
| 21.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 КВр 0,63 | шт. | 1 | 841,224 | | Июль | |
| 21.1.2 | Капитальный ремонт дымососа №2 ДН-6,3У | шт. | 1 | 488,094 | | Май | |
| **22** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** |  |  | **304,309** | |  | |
| 22.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 304,309 | |  | |
| 22.1.1 | Капитальный ремонт вентилятора поддува ВЦ 14-46 котла №2 | шт. | 1 | 304,309 | | Август | |
| **23** | **Котельная: п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** |  |  | **241,077** | |  | |
| 23.1 | Котельная (п. Абалаково) |  |  | 241,077 | |  | |
| 23.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №1 К 45/30А | шт. | 1 | 241,077 | | Май | |
| **24** | **Котельная: с. Плотбище, ул. Советская, 38А** |  |  | **641,552** | |  | |
| 24.1 | Котельная (с. Плотбище) |  |  | 641,552 | |  | |
| 24.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-0,35 | шт. | 1 | 641,552 | | Июль | |
| **25** | **Котельная: с. Потапово, ул. Административная 2 А** |  |  | **179,549** | |  | |
| 25.1 | Котельная (с. Потапово) |  |  | 179,549 | |  | |
| 25.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса №2 К 45/30 | шт. | 1 | 179,549 | | Сентябрь | |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  | **4 590,062** | |  | |
| **ВСЕГО:** | |  |  | **56 582,742** | |  | |

Таблица 5.3. Плановые мероприятия капитального ремонта на 2027 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПЛАН-ГРАФИК ВЫПОЛНЕНИЯ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА** | | | | | | | |
| **ОСНОВНЫХ ФОНДОВ ПО УСЛУГЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ЕНИСЕЙСКИЙ РАЙОН НА 2027 ГОД** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
|  | Наименование объекта/мероприятия | Ед. изм. | Количество | План | | Срок выполнения ремонтных работ |
| подрядный , тыс.руб без НДС | |
| Часть 1 | | | | |  |  |
| **1** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Мира, 2** |  |  | **4 269,025** | |  |
| 1.1. | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 2 631,517 | |  |
| 1.1.1 | Капитальный ремонт Дымососа ДН-8 №4 | шт. | 1 | 984,248 | | Август |
| 1.1.2 | Капитальный ремонт кровли котельной | шт. | 1 | 1 647,269 | | Июнь |
| 1.2 | Сеть теплоснабжения (п. Шапкино ) |  |  | 1 637,508 | |  |
| 1.2.1 | Капитальный ремонт сети горячего водоснабжения Тепловой пункт-ул. Мира 18 | м | 80 | 1 637,508 | | Июль |
| **2** | **Котельная: п. Шапкино, ул. Лесная, 12** |  |  | **2 705,427** | |  |
| 2.1 | Котельная (п. Шапкино) |  |  | 2 705,427 | |  |
| 2.1.1 | Капитальный ремонт дымовой трубы | шт. | 1 | 2 705,427 | | Июнь |
| **3** | **Котельная: п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** |  |  | **2 114,692** | |  |
| 3.1 | Сеть теплоснабжения (п. Новокаргино ) |  |  | 2 114,692 | |  |
| 3.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Центральная 2-А- Набережная-10. | м | 120 | 2 047,220 | | Август |
| 3.1.2 | Капитальный ремонт запорной арматурой коллектора котельной ул. Школьная 1,Б. | шт. | 1 | 67,472 | | Июнь |
| **4** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Лесная, 10** |  |  | **5 549,410** | |  |
| 4.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 5 549,410 | |  |
| 4.1.1 | Капитальный ремонт экономайзеров котла №1, №2 КВм-2,0-95 ШП | шт. | 2 | 2 573,009 | | Май |
| 4.1.2 | Капитальный ремонт Золоуловителей ЗУ-1 котла №1,№2,№3 | шт. | 3 | 2 976,401 | | Июнь |
| **5** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5** |  |  | **1 755,505** | |  |
| 5.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 1 755,505 | |  |
| 5.1.1 | Капитальный ремонт котла №5 НР-18 | шт. | 1 | 1 755,505 | | Июнь |
| **6** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20** |  |  | **8 150,209** | |  |
| 6.1 | Котельная (с. Верхнепашино) |  |  | 8 150,209 | |  |
| 6.1.1 | Капитальный ремонт котла КЕ 10-14 | шт. | 1 | 7 210,097 | | Июль |
| 6.1.2 | Капитальный ремонт котла сетевого насоса №3 Д-500-63А | шт. | 1 | 940,112 | | Август |
| **7** | **Котельная: с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А** |  |  | **901,223** | |  |
| 7.1 | Сеть теплоснабжения (с. Верхнепашино) |  |  | 901,223 | |  |
| 7.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул.Советская 41А-47 | м | 63 | 901,223 | | Август |
| **8** | **Котельная: с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** |  |  | **3 460,731** | |  |
| 8.1 | Котельная (с. Озерное) |  |  | 1 447,058 | |  |
| 8.1.1 | Капитальный ремонт экономайзера котла №2 | шт. | 1 | 1 447,058 | | Май |
| 8.2 | Сеть теплоснабжения ( с.Озерное ) |  |  | 2 013,673 | |  |
| 8.2.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения ул. Новая 22-30 | м | 84 | 1 301,296 | | Июль |
| 8.2.2 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения ул. Юбилейная | м | 35 | 712,377 | | Август |
| **9** | **Котельная: с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б** |  |  | **1 755,505** | |  |
| 9.1 | Котельная (с. Чалбышево) |  |  | 1 755,505 | |  |
| 9.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 НР-18 | шт. | 1 | 1 755,505 | | Июль |
| **10** | **Котельная: п. Усть-Кемь** |  |  | **1 332,128** | |  |
| 10.1 | Котельная (п.Усть-Кемь Калинина 5А) |  |  | **1 332,128** | |  |
| 10.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 НР-8 | шт. | 1 | 1 332,128 | | Август |
| **11** | **Котельная: с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А** |  |  | **1 759,411** | |  |
| 11.1 | Котельная (с. Погодаево) |  |  | 1 759,411 | |  |
| 11.1.1 | Капитальный ремонт котла №2 НР-18 котельной | шт. | 1 | 1 759,411 | | Май |
| **12** | **Котельная: п. Подтесово, пер. Якорный 23** |  |  | **7 477,324** | |  |
| 12.1 | Котельная (п. Подтесово) |  |  | 7 387,851 | |  |
| 12.1.1 | Капитальный ремонт котла № 3 КЕ 20/14С | шт. | 1 | 6 953,441 | | Август |
| 12.1.2 | Капитальный ремонт трубопровода бака - аккумулятора сырой воды котельной. | шт. | 1 | 434,410 | | Сентябрь |
| 12.2 | Сеть теплоснабжения (п. Подтесово, пер. Якорный 23) |  |  | 89,473 | |  |
| 12.2.1 | Капитальный ремонт запорной арматуры сети теплоснабжени | шт. | 1 | 89,473 | | Май |
| **13** | **Котельная: с. Епишино, ул. Трактовая 7** |  |  | **5 755,135** | |  |
| 13.1 | Котельная (с. Епишино) |  |  | 1 790,847 | |  |
| 13.1.1 | Капитальный ремонт дымососа ДН 10-1000 Пр №1 | шт. | 1 | 1 294,513 | | Июнь |
| 13.1.2 | Капитальный ремонт сетевого насоса К150-125-315 №1 | шт. | 1 | 496,334 | | Июль |
| 13.2 | Сеть теплоснабжения (с. Епишино) |  |  | 3 964,288 | |  |
| 13.2.1 | Капитальный ремонт изоляции сети теплоснабжения ул.Молодёжная 3-Молодёжная 7 | м | 200 | 3 964,288 | | Июль |
| **14** | **Котельная: с. Городище, ул. Школьная 1 Б** |  |  | **178,404** | |  |
| 14.1 | Котельная (с. Городище) |  |  | 178,404 | |  |
| 14.1.1 | Капитальный ремонт сетевого насоса № 1 К 45/30У | шт. | 1 | 178,404 | | Май |
| **15** | **Котельная: п. Высокогорский, ул. Сосновая 7 А** |  |  | **1 864,519** | |  |
| 15.1 | Котельная (п. Высокогорский) |  |  | 1 864,519 | |  |
| 15.1.1 | Капитальный ремонт котла № 1. КВр 1,45 | шт. | 1 | 1 864,519 | | Июль |
| **16** | **Котельная: с. Усть - Пит, ул. Школьная 10** |  |  | **1 999,001** | |  |
| 16.1 | Котельная (с. Усть-Пит) |  |  | 1 999,001 | |  |
| 16.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-1,5 | шт. | 1 | 1 999,001 | | Июль |
| **17** | **Котельная: п. Новоназимово, ул. Лазо 11 А** |  |  | **1 864,519** | |  |
| 17.1 | Котельная (п. Новоназимово) |  |  | 1 864,519 | |  |
| 17.1. | Капитальный ремонт котла КВр-1,45 | шт. | 1 | 1 864,519 | | Июнь |
| **18** | **Котельная: с. Ярцево, ул. Мира 28** |  |  | **619,466** | |  |
| 18.1 | Котельная (с. Ярцево) |  |  | 619,466 | |  |
| 18.1.1 | Капитальный ремонт запорной арматуры в котельной | шт. | 30 | 619,466 | | Сентябрь |
| **19** | **Котельная: п. Кривляк, ул. Школьная 2 К** |  |  | **560,756** | |  |
| 19.1 | Котельная (п. Кривляк) |  |  | 560,756 | |  |
| 19.1.1 | Капитальный ремонт колодцев ТК-13,ТК-14,ТК-15 ТК-16, ТК-17 по ул.Школьная | шт. | 5 | 560,756 | | Август |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  | **54 072,390** | |  |
| Часть 2 | | | | |  |  |
| **20** | **Котельная: п. Новый Городок, ул. Лесная 1 А** |  |  | **687,248** | |  |
| 20.1 | Сеть теплоснабжения (п. Новый Городок) |  |  | 687,248 | |  |
| 20.1.1 | Капитальный ремонт сети теплоснабжения п. Новый Городок ул. Лесная 1А-ул. Восточная 2Б | м | 45 | 687,248 | | Июль |
| 20.1.2 | Капитальный ремонт системы забора воды (колодец) котельной п.Новый Городок, ул. Лесная,1А | м |  |  | |  |
| **21** | **Котельная: п. Майское, ул. Школьная 13 А** |  |  | **1 918,861** | |  |
| 21.1 | Котельная (с. Майское) |  |  | 1 918,861 | |  |
| 21.1.1 | Капитальный ремонт дымососа №1 ДН-6,3 | шт. | 1 | 715,220 | | Июнь |
| 21.1.2 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-0,63 | шт. | 1 | 1 203,641 | | Июль |
| **22** | **Котельная: с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** |  |  | **1 036,602** | |  |
| 22.1 | Котельная (с. Абалаково) |  |  | 1 036,602 | |  |
| 22.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-0,63 | шт. | 1 | 1 036,602 | | Июнь |
| **23** | **Котельная: п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** |  |  | **428,997** | |  |
| 23.1 | Котельная (п. Абалаково) |  |  | 428,997 | |  |
| 23.1.1 | Капитальный ремонт дымососа Д-3,5Л 180(3/1500) котла № 1 КВр 0,4-95 ОРУ | шт. | 1 | 428,997 | | Август |
| **24** | **Котельная: с. Плотбище, ул. Советская, 38А** |  |  | **897,295** | |  |
| 24.1 | Котельная (с. Плотбище) |  |  | 897,295 | |  |
| 24.1.1 | Капитальный ремонт котла №1 КВр-0,35 | шт. | 1 | 897,295 | | Июль |
| **25** | **Котельная: с. Потапово, ул. Административная 2 А** |  |  | **1 179,362** | |  |
| 25.1 | Котельная (с. Потапово) |  |  | 1 179,362 | |  |
| 25.1.1 | Капитальный ремонт кровли котельной с. Потапово, ул Административная 3 | шт. | 1 | 1 179,362 | | Май |
| **ИТОГО ПО СПОСОБУ ВЫПОЛНЕНИЯ:** | |  |  | **6 148,365** | |  |
| **ИТОГО:** | |  |  | **60 220,755** | |  |

Перечень плановых мероприятий капитального ремонта корректируется теплоснабжающей организацией ежегодно, исходя из анализа прохождения отопительного периода и аварийных ситуаций за предшествующий год.

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

На территории Енисейского района централизованные источники тепловой энер­гии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

1. 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, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, на территории Енисейского района, не планируется.

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

Предложения по переоборудованию существующих котельных в централи­зованные источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (когенерационными установками) на каждом этапе и к окончанию плани­руемого периода не рассматривались в связи с отсутствием соответствующих проектных решений на момент разработки схемы теплоснабжения.

1. 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

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующей зоне действия централизованных источников комбинированной выработки теп­ловой и электрической энергии, в пиковый режим работы не разрабатывались по причине отсутствия источников тепла с комбинированной выработкой тепло­вой и электрической энергии в Енисейском районе.

1. 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

На момент разработки схемы теплоснабжения температурный график ра­боты источников теплоснабжения Енисейского района составляет 80/65°С, котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10 – 85/70°С.

Предлагаем оставить без изменений температурный режим работы котель­ных, рассчитанный на основе нормативной методологии, при расчетной температуре наружного воздуха -44°С.

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

Для обеспечения теплоснабжения предлагается выполнить модернизацию оборудования котельных с. Верхнепашино, ул. Пролетарская 20, с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, установку блочно-модульной котельной в с. Верхнепашино.

Основная характеристика новых и модернизируемых источников тепла представлена в таблице 5.4.

Таблица 5.4. Основная характеристика новых и модернизируемых источников тепла

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Установленная мощность котельной | | Основной вид топлива | Планируе­мый год реализации |
| Гкал/ч | МВт |
| Котельная с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | 24,40 | 28,38 | уголь | 2029 |
| Котельная с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | 13,02 | 15,14 | уголь | 2027 (предложение ОМСУ)  2033 (предложение РСО) |
| Котельная с. Верхнепашино ул. Юбилейная, 19А | 4,35 | 5,06 | уголь | 2028 |

После реализации мероприятий на котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 будут установлены два полностью автоматизированные котлоагрегата.

На котельной с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б предусматривается установка индивидуальных дутьевых вентиляторов и дымососов на каждый котел с возможностью автоматического регулирования тяги и дутья исходя из оптимального разряжения в топочной камере, что необходимо для обеспечения паспортных технических характеристик котлов. Также предусмотрена замена циклонов с проведением модернизации газоходов котельной. В соответствии с п. 12.1. «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 № 115, зарегистрированных в Минюсте РФ 02.04.2003 № 4358 необходимо организовать водно-химический режим с целью обеспечения надежной работы тепловых энергоустановок, трубопроводов и другого оборудования без повреждения и снижения экономичности, вызванных коррозией металла.

Существующая котельная с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, 1980 года ввода в эксплуатацию, находится в водоохранной зоне, расположена на берегу реки Енисей. Вследствие подмыва береговой линии происходит постепенное разрушение здания. После установки блочно-модульной котельной на новом земельном участке, старая котельная будет выведена из эксплуатации.

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения не требуется реконструк­ция и ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляе­мых источников энергии, а также местных видов топлива. Основным видом топ­лива на централизованных источниках тепловой энергии является бурый уголь Переясловского месторождения.

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

Структура организации проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей представлена ниже:

1. реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
2. строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
3. строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
4. реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

Основными эффектами от реализации этих проектов являются:

* расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;
* повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях.

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

В зоне эксплуатационной ответственности не требуется реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, так как на сегодняшний день установленная тепловая мощность централизован­ных источников тепловой энергии Енисейского района позволяет полностью покрыть присоединенную нагрузку потребителей, находящихся в зоне эффективного радиуса действия существующих котельных.

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

Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку подлежит уточнению в ходе последующей актуализации Схемы теплоснабжения.

1. 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

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, возможности по­ставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энер­гии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается.

1. 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 по основаниям, указанным в пункте 6.5. настоящего Раздела

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия в «пиковый» режим не предусмотрены.

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Оценка надежности теплоснабжения потребителей Енисейского района, выполнен­ная в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения», позволяет сделать следующие выводы:

* замена теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет; ис­пользования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материа­лов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соот­ветствовать темпу их старения;

- модернизация надземных и подземных тепловых сетей с использованием новых видов изоляции;

- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных мето­дов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания, ремонтов и испытаний. При этом особое внимание должно уделяться строгому соответствию установленного регламента на проведение тех или иных операций по обслуживанию фактической их реализа­ции, а также автоматизации технологических процессов эксплуатации, включая защиту от блуждающих токов;

* аварийно-восстановительной службы, ее оснащение и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и тех­нологий замены теплопроводов, повышению квалификаций персонала аварийно - восстановительной службы;
* использование аварийного и резервного оборудования, в том числе на ис­точниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей. Отдельное внимание при этом должно уделяться решению вопросов резервирования по направлению топ­ливо-, электро-и водоснабжения;
* с целью устранения сверхнормативных теплопотерь произвести рекон­струкцию теплопроводов квартальных сетей ГВС и внутренних систем ГВС с обоснованным выбором диаметров;
* с целью снижения теплопотерь в системах ГВС потребителей и циркуля­ционных трубопроводах квартальных сетей привода циркуляционных насосов целесообразно оснастить преобразователями частоты с программным управлени­ем;
* с целью оптимизации управления и реализации энергосберегающих режи­мов целесообразно разработать и реализовать в системе централизованного теп­лоснабжения автоматизированную систему мониторинга и управления техноло­гическими процессами.

Схемой теплоснабжения предусматриваются следующие мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей.

Таблица 6.1. Предложения по замене, строительству, реконструкции тепловых сетей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес объекта | Наименование участка | Диаметр сетей, мм | | Протяженность сети теплоснабжения в двухтрубном исполнении, м | | | Стоимость исполнения мероприятия на 2024 год, тыс. руб. без НДС | Год реализации мероприятия | Источник финансирования |
| Демонти  руемой сети ТС | Прокла  дываемой сети ТС | строительство | реконструкция | замена | **итого по мероприятию НЦС13(2024)** |
| 1 | Котельная п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | от пер. Клубный, 6 до ул. Центральная, 51 | 108 | 108 | - | - | 297 | **16 838,151** | 2029 | бюджетное финансирование |
| от ТК до здания пер. Клубный, 6 | 57 | 57 | - | - | 15 | **734,943** | 2029 |
| от ТК до ул. Центральная, 55 | 57 | 57 | - | - | 20 | **979,924** | 2029 |
| от ТК до ул. Центральная, 56, ул. Центральная, 58 | 57 | 57 | - | - | 30 | **1 469,897** | 2030 |
| от ул. Лазо, 2 до ул. Лазо, 8 | 108 | 108 | - | - | 215 | **12 464,045** | 2030 |
| от ТК до ул. Лазо, 1,2,3,5,6,7,8 | 57 | 57 | - | - | 200 | **9 799,295** | 2030 |
| **ИТОГО** | | | | | **0** | **0** | **777** | **42 286,255** | **х** | **х** |
| 2 | Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | от ТК до здания администрации Новокаргинского сельсовета | - | 57 | 70 | - | - | **756,610** | 2028 | бюджетное финансирование |
| **ИТОГО** | | | | | **70** | **0** | **0** | **756,610** | **х** | **х** |
| 3 | Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А | участок №1 | 76 | 76 | - | - | 60 | **1 773,123** | 2031 | бюджетное финансирование |
| участок №2 | 108 | 108 | - | - | 45 | **1 425,765** | 2031 |
| участок №3 | 76 | 76 | - | - | 90 | **1 226,709** | 2031 |
| участок №4 | 76 | 76 | - | - | 165 | **2 248,961** | 2031 |
| **ИТОГО** | | | | | **0** | **0** | **360** | **6 674,558** | **х** | **х** |
| 4 | Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а | 108 | 48 | 38 |  |  | **5 591,810** | 2030 | обязательства концессионного соглашения |
| 89 | 55 |  |  | 2030 |
| 133 | 159 |  | 150 |  | 2030 |
| **ИТОГО** | | | | | **93** | **150** | **0** | **5 591,810** | **х** | **х** |
| **ИТОГО по сетям теплоснабжения** | | | | | **163** | **150** | **1 137** | **55 309,233** | **х** | **х** |

Результаты выполненных гидравлических расчетов перспективного развития Енисейского района до 2036 года представлены в Приложении 2 «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

# РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с п. 8 и 9 ст. 29 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190 - ФЗ «О теплоснабжении»:

«С 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается».

«С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения не допускается».

Федеральным законом «О внесении изменений в федеральный закон «О теплоснабжении» от 30.12.2021. № 438-ФЗ внесены изменения (часть 3 статьи 1 ФЗ-438), отменен запрет на использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения. При этом перевод открытых систем теплоснабжения и отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения будет возможен только при проведении оценки экономической эффективности мероприятий по переводу.

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

Централизованное горячее водоснабжение предусмотрено на территории с. Верхнепашино от теплоисточника: котельная ул. Пролетарская, 20 – закрытая система, на территории п. Шапкино от теплоисточника: котельная ул. Мира, 2 – закрытая система и на территории с. Абалаково от теплоисточника: котельная ул. Лесная, 10 – открытая система. В других муниципальных образованиях Енисейского района, рассматриваемых в схеме горячее водоснабжение отсутствует.

Подключение потребителей к системе ГВС по за­крытой схеме возможно реализовать несколькими способами:

1. Перевод потребителей на независимую схему присоединения по отоп­лению и горячего водоснабжения (т.е. полная замена теплового узла (ИТП) у по­требителя, в т.ч. с заменой оборудования систем отопления);
2. Перевод потребителей на закрытую схему горячего водоснабжения при сохранении типа присоединения по отоплению (т.е. с установкой теплооб­менного оборудования на систему ГВС);
3. Строительство центральных тепловых пунктов и организация четы­рехтрубной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) после ЦТП;
4. Строительство блочных теплораспределительных пунктов системы ГВС на группу домов (т.е. организация двухтрубной независимой системы горячего водоснабжения).

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем тепло­снабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабже­ния, поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ГВС, по первым двум из описанных вариантов расход воды в системе ХВС вырастет по всему контуру - головных сооружений до каждого дома. Таким образом, решение о варианте пе­рехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных ис­ключительно схемы теплоснабжения. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения муниципальных образований Енисейского района рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реа­лизацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффектив­ности и целесообразности, принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуаль­ных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребите­лей внутридомовых систем горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены, так как для организации закрытой системы ГВС требуется строи­тельство индивидуальных тепловых пунктов у каждого потребителя услуги горя­чего водоснабжения.

# РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Основным видом топлива для централизованных источников тепловой энергии Енисейского района является - твердое топливо (бурый уголь марки 3БР). Характеристика топлива представлена в таблице 8.1.

Перспективные топливные балансы для централизованных источников тепловой энергии, отапливающих здания, расположенные на территории Енисейского района, по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.1 Характеристика топлива

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сго­рания, Ккал/кг | Примечание |
| Бурый уголь 3БР | Переясловское  место­рождение | 4176 | Достав­ка угля на открытые склады котельных района осуществляется автомобильным транспортом, на северные территории доставка угля производится по р. Енисей в судоходный период года |

Таблица 8.2 Перспективные расчетные топливные балансы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2023** | **2024** | **Перспектива на 2026** |
| Котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
| - тепловая мощность | Гкал/ч | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
| - тепловой | Гкал/ч | 3,01 | 3,00 | 3,32 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
| -на отпуск тепла | Гкал | 48,09 | 47,25 | 240,11 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
| -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 229,85 | 247,63 | 250,72 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
| -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
| -на отпущенное тепло | т.у.т. | 1822,56 | 1951,24 | 2127,8 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
| Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 3056,6 | 3269,2 | 3565,0 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 1822,56 | 1951,24 | 2127,8 |
| Котельная с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,62 | 0,53 | 0,76 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 11,11 | 10,90 | 65,16 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 479,60 | 539,62 | 252,99 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 777,05 | 756,99 | 489,52 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 1301,9 | 1268,3 | 820,17 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 777,05 | 756,99 | 489,52 |
| Котельная с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 1,65 | 1,54 | 1,69 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 18,78 | 18,43 | 141,23 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 300,0 | 317,52 | 242,55 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 1301,15 | 1287,72 | 1044,95 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 2180,0 | 2157,5 | 1750,76 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 1301,15 | 1287,72 | 1044,95 |
| Котельная с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 21,31 | 21,31 | 21,31 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 5,17 | 5,42 | 5,50 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 196,38 | 314,78 | 477,67 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 205,32 | 185,27 | 249,49 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 2770,07 | 2598,18 | 3488,79 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 4641,1 | 4353,1 | 5845,27 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 2770,07 | 2598,18 | 3488,79 |
| Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,75 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 28,24 | 26,63 | 62,91 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 288,81 | 295,64 | 249,44 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 453,91 | 462,33 | 476,99 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 760,50 | 774,60 | 799,17 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 453,91 | 462,33 | 476,99 |
| Котельная с. Городище, ул. Школьная, 1Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,26 | 0,25 | 0,31 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 9,72 | 9,54 | 32,43 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 313,50 | 332,98 | 249,41 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 212,96 | 219,34 | 193,05 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 356,80 | 367,49 | 323,44 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 212,96 | 219,34 | 193,05 |
| Котельная с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 1,26 | 1,19 | 1,49 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 80,54 | 78,73 | 125,88 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 296,72 | 318,50 | 248,06 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 961,48 | 980,99 | 938,83 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 1610,90 | 1643,60 | 1572,96 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. |  |  |  |
| Котельная п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,58 | 0,57 | 0,74 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 10,06 | 8,99 | 63,95 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 369,00 | 353,29 | 249,24 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 565,13 | 525,29 | 467,42 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 946,85 | 880,10 | 783,14 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 565,13 | 525,29 | 467,42 |
| Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,60 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 20,64 | 14,57 | 57,27 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 341,53 | 328,76 | 250,89 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 432,57 | 418,52 | 384,73 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 724,75 | 701,20 | 644,59 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 432,57 | 418,52 | 384,73 |
| Котельная п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 1,25 | 1,21 | 1,20 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 32,82 | 31,67 | 100,66 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 233,13 | 225,12 | 247,55 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 764,81 | 767,14 | 758,04 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 1281,40 | 1285,29 | 1270,06 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 764,81 | 767,14 | 758,04 |
| Котельная с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 13,58 | 13,58 | 13,58 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 3,55 | 3,51 | 3,72 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 70,72 | 67,57 | 293,97 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 274,55 | 233,24 | 235,15 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 2556,70 | 2147,73 | 2228,97 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 4283,60 | 3598,40 | 3734,52 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 2556,70 | 2147,73 | 2228,97 |
| Котельная с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,43 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 8,55 | 8,39 | 42,43 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 390,24 | 439,58 | 259,59 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 299,82 | 335,93 | 284,19 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 502,33 | 562,83 | 476,14 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 299,82 | 335,93 | 284,19 |
| Котельная п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,48 | 0,47 | 0,60 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 26,90 | 26,39 | 78,87 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 434,69 | 334,80 | 252,14 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 541,31 | 407,42 | 379,83 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 906,94 | 682,60 | 636,38 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 541,31 | 407,42 | 379,83 |
| Котельная п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 2,51 | 2,46 | 8,59 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 618,89 | 593,21 | 250,15 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 143,88 | 133,87 | 48,98 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 241,06 | 224,30 | 82,06 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 143,88 | 133,87 | 48,98 |
| Котельная с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,32 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 11,55 | 11,33 | 40,34 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 330,89 | 261,51 | 251,43 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 269,30 | 209,44 | 203,26 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 451,20 | 350,90 | 340,55 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 269,30 | 209,44 | 203,26 |
| Котельная с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,50 | 0,42 | 0,52 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 11,70 | 11,48 | 56,35 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 383,12 | 346,24 | 248,26 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 503,12 | 384,53 | 323,90 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 842,95 | 644,25 | 542,67 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 503,12 | 384,53 | 323,90 |
| Котельная п. Шапкино, ул. Мира, 2 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 2,60 | 2,55 | 2,43 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 34,93 | 34,27 | 197,59 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 221,36 | 231,15 | 247,72 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 1517,22 | 1551,75 | 1534,88 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 2542,02 | 2599,87 | 2571,60 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 1517,22 | 1551,75 | 1534,88 |
| Котельная п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,13 | 0,11 | 0,13 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 5,60 | 5,49 | 15,13 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 555,51 | 557,48 | 248,08 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 187,11 | 160,08 | 78,25 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 313,49 | 268,20 | 131,11 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 187,11 | 160,08 | 78,25 |
| Котельная с. Ярцево, ул. Мира, 28 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 1,95 | 1,95 | 1,92 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 111,39 | 102,41 | 135,91 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 296,92 | 298,59 | 247,73 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 1501,56 | 1506,47 | 1215,31 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 2515,78 | 2524,00 | 2036,19 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 1501,56 | 1506,47 | 1215,31 |
| Котельная п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,14 | 0,13 | 0,16 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 3,44 | 3,37 | 10,91 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 436,56 | 379,39 | 238,00 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 158,44 | 133,58 | 97,13 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 265,45 | 223,80 | 162,74 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 158,44 | 133,58 | 97,13 |
| Котельная с. Абалаково, ул. Заречная, 20А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,24 | 0,22 | 0,23 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 3,31 | 3,25 | 8,07 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 235,76 | 263,93 | 255,09 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 146,83 | 151,90 | 152,37 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 246,00 | 254,50 | 255,29 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 146,83 | 151,90 | 152,37 |
| Котельная д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | - | - | - |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | - | - | - |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | - | - | - |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | - | - | - |
| Котельная п. Майское, ул. Школьная, 13А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,21 | 0,24 | 0,37 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 5,20 | 5,67 | 15,16 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 399,59 | 187,81 | 205,00 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 224,88 | 116,59 | 198,61 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 376,78 | 195,34 | 332,76 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 224,88 | 116,59 | 198,61 |
| Котельная д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 415,99 | 415,99 | 415,99 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 97,17 | 97,17 | 97,17 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 162,80 | 162,80 | 162,80 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 97,17 | 97,17 | 97,17 |
| Котельная д. Никулино, ул. Береговая, 22 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 404,40 | 404,40 | 404,40 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 23,29 | 23,29 | 23,29 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 39,03 | 39,03 | 39,03 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 23,29 | 23,29 | 23,29 |
| Котельная п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,15 | 0,14 | 0,16 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 4,56 | 4,38 | 13,22 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 353,71 | 423,57 | 259,00 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 136,23 | 151,75 | 106,48 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 228,25 | 254,24 | 178,40 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 136,23 | 151,75 | 106,48 |
| Котельная с. Плотбище, ул. Советская, 38А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,1 | 0,09 | 0,13 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 6,87 | 6,74 | 8,1 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 525,61 | 533,82 | 206,00 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 130,50 | 128,32 | 68,18 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 218,65 | 215,00 | 114,24 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 130,50 | 128,32 | 68,18 |
| Котельная с. Подгорное, ул. Молодежная, 7 | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 6,42 | 6,42 | 6,42 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 404,59 | 404,59 | 404,59 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 100,40 | 100,40 | 100,40 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 168,22 | 168,22 | 168,22 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 100,40 | 100,40 | 100,40 |
| Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А | | | | | |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |
|  | - тепловая мощность | Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 2 | Максимум нагрузки |  |  |  |  |
|  | - тепловой | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,18 |
| 3 | Расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | Гкал | 6,87 | 6,74 | 8,33 |
| 4 | Фактический удельный расход условного топлива: |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | кг/Гкал | 375,95 | 408,01 | 258,00 |
| 5 | Удельный расход на собственные производственные нужды |  |  |  |  |
|  | -на отпуск тепла | кг/Гкал |  |  |  |
| 6 | Фактический расход условного топлива |  |  |  |  |
|  | -на отпущенное тепло | т.у.т. | 130,38 | 136,68 | 120,06 |
| 7 | Расход топлива за год на отпуск тепловой энергии: |  |  |  |  |
|  | Натурального: |  |  |  |  |
|  | -уголь | т | 218,45 | 229,00 | 201,16 |
|  | Нормативный |  |  |  |  |
|  | -уголь | т.у.т. | 130,38 | 136,68 | 120,06 |

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

Основным топливом для централизованных источников теплоснабжения Енисейского района на весь расчетный период схемы теплоснабжения является бурый уголь марки 3БР. Использование возобновляемых источников энергии не планируется. Мероприятий по переводу котельных Енисейского района на альтернативные виды топлива ресурсоснабжающей организацией ООО «Енисейтеплоком» не планируется.

1. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ](https://base.garant.ru/71274648/) [25543-2013](https://base.garant.ru/71274648/) "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

Основным видом топлива для источников тепловой энергии в Енисейском районе является бурый уголь марки 3БР Переясловского месторождения, низшая теплота сгорания топлива составляет 4176 ккал/кг.

1. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, опреде­ляемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соот­ветствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива для источников тепловой энергии в Енисейском районе является бурый уголь марки 3БР Переясловского месторождения.

1. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным используемым видом топлива на перспективу является уголь.

# 

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

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

## Таблица 9.1.1. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источ­ников тепловой энергии Енисейского района на каждом этапе на перспективный период 2026-2036 гг., тыс. руб. без учета НДС. Вариант №1 – предложение ОМСУ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **14 714,90** | **12 039,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 493,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 039,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 221,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 976,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 397,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **20 199,71** | **20 199,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 357,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **7 037,60** | **11 875,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 7 037,60 | 11 875,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **41 621,58** | **45 783,74** | **58 270,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 12 429,10 | 9 355,41 | 14 611,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация оборудования: диспетчеризация работ насосов второго подъема центрального теплового пункта п. Подтесово, ул. Пушкина, 32 (насосная), установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 459,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по мероприятиям в разрезе источников финансирования** | **41 621,58** | **52 821,34** | **90 345,03** | **39 346,21** | **12 039,46** | **22 144,60** | **7 404,24** | **6 328,00** | **8 740,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **амортизационные отчисления** | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 7 493,66 | 0,00 | 9 144,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **бюджетное финансирование (плата Концедента)** | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 20 199,71 | 12 039,46 | 13 000,00 | 7 404,24 | 6 328,00 | 8 740,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **нормативный уровень прибыли** | 12 429,10 | 16 393,01 | 46 685,95 | 11 652,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## Таблица 9.1.2. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источ­ников тепловой энергии Енисейского района на каждом этапе на перспективный период 2026-2036 гг., тыс. руб. без учета НДС. Вариант №2 – предложение РСО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **14 071,61** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **12 682,75** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 1 071,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 682,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 374,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **22 066,87** | **18 332,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 842,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 22 066,87 | 12 490,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 743,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 613,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 114,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 317,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **4 614,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10 386,07** | **3 912,35** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 4 614,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 386,07 | 3 866,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **58 270,23** | **43 702,66** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 21 492,37 | 14 993,24 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 23 777,86 | 15 709,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 973,54 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 899,74 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Таблица 9.2.1. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей Енисейского района на каждом этапе на перспективный период 2026-2036 гг., тыс. руб. без учета НДС.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. 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

Мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлических режимов работы системы теплоснабжения Енисейского района в разрабатываемой схеме теплоснабжения не планируется. Рекомендуем оставить без изменений фактический температурный график ра­боты источников теплоснабжения Енисейского района - 80/65°С, для котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 – 85/70°С.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения в муниципальных образованиях Енисейского района, рассматриваемых в схеме, открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) присутствует только на котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10. Необходимость в инвестициях по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе необходимо определить проектно-сметной документацией.

1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения выполнены с учетом:

* прогнозов индексов предельного роста цен и тарифов на топливо и энергию Минэкономразвития РФ до 2036 г.;
* коэффициента распределения финансовых затрат по годам.

Для включения в инвестиционную надбавку к тарифу предлагаются следующие мероприятия:

* мероприятия по капитальному ремонту источника тепловой энергии;
* предложение по реконструкции тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Для смягчения денежной нагрузки на жителей, необходимо привлекать дополнительные источники финансирования:

* краевой бюджет, в рамках краевых программ по модернизации в сфере энергетики;
* государственно-частное партнерство;
* федеральный бюджет, в рамках федеральных целевых программ в сфере теплоэнергетики.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям представлена в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Енисейского района.

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

За базовый период инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объек­тов теплоснабжения Енисейского района, расположенных не территориях поселений, рассматриваемых в схеме теплоснабжения не производилось.

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

* 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным за­коном от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в соответствии с п. 28 ст. 2 которого единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжа­ющей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, город­ского округа, города федерального значения решением:

- Федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реали­зацию государственной политики в сфере теплоснабжения, - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, со­ставляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального зна­чения;

- Главы местной администрации городского поселения, главы местной ад­министрации городского округа - в отношении городских поселений, го­родских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- Главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Рос­сийской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утвержде­ния» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раз­дел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса 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 Российской Феде­рации.

Постановлениями администраций сельских советов Енисейского района Красноярского края статус единой теплоснабжающей организации присвоен Обществу с ограниченной ответственностью «Енисейская теплоснабжающая компания» (глава 15 Обосновывающих материалов).

Таблица 10.1. Реестр постановлений присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ООО «Енисейтеплоком» с 10.09.2024

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сельсовета | Присвоение статуса единой теплоснабжающей организации ООО «Енисейтеплоком» с 10.09.2024 |
|  | Епишинский | Постановление № 34-п от 09.09.2024 |
|  | Новоназимовский | Постановление № 165-п от 09.09.2024 |
|  | Усть-Питский | Постановление № 19-п от 09.09.2024 |
|  | Шапкинский | Постановление № 29-п от 13.09.2024 |
|  | Ярцевский | Постановление № 30-п от 10.09.2024 |
|  | Железнодорожный | Постановление № 40-п от 10.09.2024 |
|  | Верхнепашинский | Постановление № 82-п от 10.09.2024 |
|  | Высокогорский | Постановление № 49-п от 14.10.2024 |
|  | Новокаргинский | Постановление № 10-п от 09.09.2024 |
|  | Погодаевский | Постановление № 78-п от 10.09.2024 |
|  | Озерновский | Постановление № 71-п от 10.09.2024 |
|  | Плотбищенский | Постановление № 20-п от 09.09.2024 |
|  | Потаповский | Постановление № 56-п от 09.09.2024 |
|  | Усть-Кемский | Постановление № 28-п от 13.09.2024 |
|  | Чалбышевский | Постановление № 27-п от 17.09.2024 |
|  | Кривлякский | Постановление № 19/1-п от 09.09.2024 |
|  | Майский | Постановление № 15-п от 10.09.2024 |
|  | Городищенский | Постановление № 29-п от 13.09.2024 |
|  | Новогородокский | Постановление № 13/1-а от 09.09.2024 |
|  | Абалаковский | Постановление № 61-п от 09.09.2024 |

* 1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации приведен в таблице 10.2.

Таблица 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сельсовета | Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации |
| 1. | Епишинский | Село Епишино |
| 2. | Новоназимовский | Поселок Новоназимово |
| 3. | Усть-Питский | Село Усть-Пит |
| 4. | Шапкинский | Поселок Шапкино |
| 5. | Ярцевский | Село Ярцево |
| 6. | Железнодорожный | Поселок Абалаково |
| 7. | Верхнепашинский | Село Верхнепашино |
| 8. | Высокогорский | Поселок Высокогорский |
| 9. | Новокаргинский | Поселок Новокаргино |
| 10. | Погодаевский | Село Погодаево |
| 11. | Озерновский | Село Озерное |
| 12. | Плотбищенский | Село Плотбище |
| 13. | Потаповский | Село Потапово |
| 14. | Усть-Кемский | Поселок Усть-Кемь |
| 15. | Чалбышевский | Село Чалбышево |
| 16. | Кривлякский | Поселок Кривляк |
| 17. | Майский | Поселок Майское |
| 18. | Городищенский | Село Городище |
| 19. | Новогородокский | Поселок Новый Городок |
| 20. | Абалаковский | Село Абалаково |

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

ООО «Енисейтеплоком» согласно критериям по определению единой теп­лоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности должен исполнять обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ним потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельно­сти;

б) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности;

в) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в уполномоченный орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с вышеперечисленными критериями ООО «Енисейтеплоком» подходит под данные требования.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения Енисейского района не подано заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

* 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжаю­щих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, распо­ложенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Енисейского района приведен в таблице 10.3.

Таблица 10.3. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень

теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование организации | Адрес котельной | Наименование системы теплоснабжения |
| 1 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Абалаково ул. Лесная 10 | Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения |
| 2 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Верхнепашино ул. Юбилейная 19А | Централизованная система теплоснабжения |
| 3 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Верхнепашино ул. Советская 91/5 | Централизованная система теплоснабжения |
| 4 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Верхнепашино ул. Пролетарская 20 | Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения |
| 5 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Высокогорский ул. Сосновая 7А | Централизованная система теплоснабжения |
| 6 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Городище ул. Школьная 1Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 7 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Епишино ул. Трактовая 7 | Централизованная система теплоснабжения |
| 8 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Кривляк ул. Школьная 2К | Централизованная система теплоснабжения |
| 9 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Новокаргино ул. Школьная 1Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 10 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Новоназимово ул. Лазо 11А | Централизованная система теплоснабжения |
| 11 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Озерное ул. Юбилейная 1Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 12 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Погодаево ул. Гагарина 1А | Централизованная система теплоснабжения |
| 13 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Усть-Кемь ул. Заводская 1Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 14 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Усть-Кемь ул. Калинина 5А | Централизованная система теплоснабжения |
| 15 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Усть-Пит ул. Школьная 10 | Централизованная система теплоснабжения |
| 16 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Чалбышево ул. Советская 1Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 17 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Шапкино ул. Мира 2 | Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения |
| 18 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Шапкино ул. Лесная 12 | Централизованная система теплоснабжения |
| 19 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Ярцево ул. Мира 28 | Централизованная система теплоснабжения |
| 20 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Абалаково ул. Школьная 5Б | Централизованная система теплоснабжения |
| 21 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Абалаково ул. Заречная 20А | Централизованная система теплоснабжения |
| 22 | - | д. Анциферово ул. Шаробаева 2 | - |
| 23 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Майское ул. Школьная 13А | Централизованная система теплоснабжения |
| 24 | - | д. Малобелая ул. 70 лет Октября 26А | Централизованная система теплоснабжения |
| 25 | - | д. Никулино ул. Береговая 22 | - |
| 26 | ООО «Енисейтеплоком» | п. Новый Городок ул. Лесная 1А | Централизованная система теплоснабжения |
| 27 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Плотбище ул. Советская 38А | Централизованная система теплоснабжения |
| 28 | - | с. Подгорное ул. Молодежная 7 | Централизованная система теплоснабжения |
| 29 | ООО «Енисейтеплоком» | с. Потапово ул. Административная 2А | Централизованная система теплоснабжения |

# РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Распределение тепловой нагрузки всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения) между источниками тепловой энергии на территории Енисейского района не планируется.

# РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии со статьей 15, п. 6 Федерального закона от 27 июля 2010 го­да № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых се­тей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправле­ния поселения или городского округа до признания права собственности на ука­занные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосред­ственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и об­служивание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обя­зан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых се­тей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирова­ния».

На период разработки схемы теплоснабжения Енисейского района в поселениях, рассматриваемых в схеме теплоснабжения бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

# РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕК­ТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВО­ДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕ­РАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства по Красноярскому краю на сегодняшний день не разработана, в связи с этим, в рамках разработки схемы теплоснабжения Енисейского района, данный во­прос не рассматривался.

* 1. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время в Енисейском районе организация газоснабжения источников тепловой энергии не осуществляется в виду использования на централизован­ных источниках тепловой энергии в качестве топлива - уголь, а также отсутствием утвержденной программы газификации Красноярского края на момент разработки схемы теплоснабжения.

* 1. 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

Программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для Енисейского района не разработаны.

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

Планов (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источника тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Енисейского района не предусмотрено.

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

На сегодняшний день генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Енисейском районе, отсутствуют. На территории функционируют централизованные источники тепловой энергии и необходимость в строительстве генерирующих объектов в режиме комбинированной выработки отсутствует.

* 1. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвер­жденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города феде­рального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотве­дения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснаб­жения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Разработка данного пункта не требуется.

* 1. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значе­ния, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснаб­жения решений о развитии источников тепловой энергии и систем тепло­снабжения

Разработка данного пункта не требуется.

# РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

На основании предоставленной информации показатель о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях за последние 2 года равен нулю.

Где:

Nп сети от t0 - 1 - фактическое количество прекращений подачи тепловой

энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной про­граммы;

to - 1-й год реализации инвестиционной программы;

tn - соответствующий год реализации инвестиционной программы, на кото­рый устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;

L - суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, ки­лометров;

∑Lзам tn - суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, километров;

Ltn - общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, километ­ров;

to -1 - год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.

В период с 2023-2024 года прекращений в подачи тепловой энергии тепло­носителя, в результате технологических нарушений не зафиксировано.

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

В период с 2023-2024 год прекращение подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии не зафиксировано.

где:

Nп ист от t - 1 - фактическое количество прекращений подачи тепловой

энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, за год, предшествующий году начала реализации инвести­ционной программы;

to - первый год реализации инвестиционной программы;

∑Mзам tn - суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модер­низируемых источника тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в году реализации инвестиционной программы;

M - мощность источника тепловой энергии, Гкал/час;

Mt0 - общая мощность источника тепловой энергии в году реализации ин­вестиционной программы;

tn - соответствующий год реализации инвестиционной программы, на кото рый устанавливаются показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения;

t0 — 1 - год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы.

В период с 2023-2024 года прекращений в подачи тепловой энергии тепло­носителя, в результате технологических нарушений на источнике теплоснабже­ния не зафиксировано.

1. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Вотп - потребность в условном топливе на производство тепла, отпускаемого с коллекторов котельной (тут);

Qотп - количество теплоты, отпускаемое из котельной в тепловую сеть, Гкал.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпуска­емой с коллекторов источников тепловой энергии Енисейского района в период 2021 - 2036 гг. приведен в табл. 14.1.

Таблица 14.1. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии Енисейского района

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника тепла | Отпуск тепловой энергии от централи­зованного источника (с учетом потерь в тепловых сетях), Гкал | Расчетный годовой расход основного топлива кг.у.т./Гкал | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2036 |
| 1 | с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | 8539,55 | 231,96 | 230,06 | 229,85 | 247,63 | 239,62 |
| 2 | с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | 1946,99 | 434,16 | 475,49 | 479,60 | 539,62 | 206,99 |
| 3 | с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | 4335,02 | 271,49 | 291,28 | 300,00 | 317,52 | 219,65 |
| 4 | с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | 14070,70 | 207,69 | 180,42 | 205,2 | 185,27 | 244,49 |
| 5 | п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | 1924,16 | 282,93 | 281,93 | 288,81 | 295,64 | 249,44 |
| 6 | с. Городище, ул. Школьная, 1Б | 778,84 | 297,53 | 307,85 | 313,50 | 332,98 | 237,61 |
| 7 | с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | 3808,26 | 312,41 | 304,02 | 296,72 | 318,50 | 234,76 |
| 8 | п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | 1887,06 | 363,47 | 331,29 | 369,00 | 353,29 | 236,84 |
| 9 | п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | 1543,00 | 349,13 | 348,17 | 341,53 | 328,76 | 235,39 |
| 10 | п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | 3081,25 | 272,69 | 277,56 | 233,13 | 241,52 | 247,55 |
| 11 | с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | 9537,95 | 265,72 | 229,36 | 274,55 | 233,24 | 226,25 |
| 12 | с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | 1101,56 | 482,76 | 543,13 | 390,24 | 439,58 | 248,49 |
| 13 | п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | 1515,80 | 405,05 | 428,59 | 434,69 | 334,80 | 236,41 |
| 14 | п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | 197,02 | 596,57 | 756,61 | 618,89 | 593,21 | 243,31 |
| 15 | с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | 813,44 | 301,13 | 185,07 | 330,89 | 261,51 | 241,03 |
| 16 | с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б | 1312,78 | 276,11 | 318,57 | 383,12 | 346,24 | 241,56 |
| 17 | п. Шапкино, ул. Мира, 2 | 6234,59 | 263,37 | 232,59 | 221,36 | 231,15 | 233,32 |
| 18 | п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | 317,41 | 422,37 | 404,31 | 555,51 | 557,48 | 236,18 |
| 19 | с. Ярцево, ул. Мира, 28 | 4936,34 | 262,41 | 241,22 | 296,92 | 298,59 | 237,93 |
| 20 | п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б | 410,67 | 384,85 | 374,33 | 436,56 | 379,39 | 221,2 |
| 21 | с. Абалаково, ул. Заречная, 20А | 601,04 | 192,63 | 230,45 | 235,76 | 263,93 | 255,09 |
| 22 | д. Анциферово, ул. Шаробаева, 2 | - | - | - | - | - | - |
| 23 | п. Майское, ул. Школьная, 13А | 974,87 | 468,07 | 439,18 | 399,59 | 187,81 | 199,6 |
| 24 | д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А | - | 335,85 | 393,66 | 415,99 | - | - |
| 25 | д. Никулино, ул. Береговая, 22 | - | 334,66 | 435,79 | 404,40 | - | - |
| 26 | п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | 413,69 | 341,94 | 29074 | 353,71 | 423,57 | 233,61 |
| 27 | с. Плотбище, ул. Советская, 38А | 333,05 | 570,64 | 639,32 | 525,61 | 533,82 | 200,74 |
| 28 | с. Подгорное, ул. Молодежная, 7 | - | 395,83 | 294,83 | 404,59 | - | - |
| 29 | с. Потапово, ул. Административная, 2А | 468,25 | 348,28 | 470,34 | 375,95 | 408,01 | 238,23 |

1. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

где:

Qтехн.пот. - величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал;

M пкв - материальная характеристика тепловой сети (по видам теплоноси­теля - пар, конденсат, вода), определенная значением суммы произведений зна­чений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети (метров) на длину этих участков (метров). Материальная характеристика тепло­вой сети (квадратных метров) включает материальную характеристику всех участков тепловой сети.

Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоноси­теля к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.2.

Таблица 14.2. Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника тепла | Расчетный срок | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2036 |
| 1 | с. Абалаково,  ул. Лесная, 10 | 1,34 | 1,30 | 1,29 | 1,28 | 2,07 |
| 2 | с. Верхнепашино,  ул. Юбилейная, 19А | 1,09 | 1,04 | 1,08 | 0,94 | 2,94 |
| 3 | с. Верхнепашино,  ул. Советская, 91/5 | 1,00 | 0,99 | 0,99 | 0,92 | 1,40 |
| 4 | с. Верхнепашино,  ул. Пролетарская, 20 | 2,82 | 2,58 | 2,44 | 2,54 | 2,57 |
| 5 | п. Высокогорский,  ул. Сосновая, 7А | 1,25 | 1,24 | 1,25 | 1,24 | 2,08 |
| 6 | с. Городище,  ул. Школьная, 1Б | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,01 | 2,09 |
| 7 | с. Епишино,  ул. Трактовая, 7 | 1,50 | 1,45 | 1,44 | 1,37 | 2,73 |
| 8 | п. Кривляк,  ул. Школьная, 2К | 1,08 | 1,03 | 1,01 | 0,98 | 2,27 |
| 9 | п. Новокаргино,  ул. Школьная, 1Б | 1,45 | 1,36 | 1,43 | 1,44 | 2,48 |
| 10 | п. Новоназимово,  ул. Лазо, 11А | 3,04 | 2,99 | 2,95 | 2,86 | 2,73 |
| 11 | с. Озерное,  ул. Юбилейная, 1Б | 1,22 | 1,20 | 1,19 | 1,17 | 1,39 |
| 12 | с. Погодаево,  ул. Гагарина, 1А | 0,86 | 0,89 | 0,96 | 0,95 | 2,76 |
| 13 | п. Усть-Кемь,  ул. Заводская, 1Б | 0,98 | 0,96 | 0,92 | 0,90 | 1,86 |
| 14 | п. Усть-Кемь,  ул. Калинина, 5А | 12,60 | 12,28 | 12,41 | 12,07 | 6,12 |
| 15 | с. Усть-Пит,  ул. Школьная, 10 | 1,61 | 1,59 | 1,60 | 1,58 | 1,70 |
| 16 | с. Чалбышево,  ул. Советская, 1Б | 1,28 | 1,27 | 1,18 | 1,00 | 2,01 |
| 17 | п. Шапкино,  ул. Мира, 2 | 4,77 | 4,65 | 4,81 | 4,72 | 3,70 |
| 18 | п. Шапкино,  ул. Лесная, 12 | 1,86 | 1,79 | 1,61 | 1,38 | 3,26 |
| 19 | с. Ярцево,  ул. Мира, 28 | 2,93 | 2,78 | 2,84 | 2,84 | 2,63 |
| 20 | п. Абалаково,  ул. Школьная, 5Б | 1,81 | 1,76 | 1,78 | 1,73 | 3,07 |
| 21 | с. Абалаково,  ул. Заречная, 20А | 2,04 | 1,63 | 16,0 | 1,48 | 2,75 |
| 22 | д. Анциферово,  ул. Шаробаева, 2 | - | - | - | - | - |
| 23 | п. Майское,  ул. Школьная, 13А | 0,42 | 0,47 | 0,56 | 0,62 | 2,19 |
| 24 | д. Малобелая,  ул. 70 лет Октября, 26А | 1,31 | 1,26 | 1,29 | - | - |
| 25 | д. Никулино,  ул. Береговая, 22 | - | - | - | - | - |
| 26 | п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А | 2,19 | 1,98 | 1,88 | 1,76 | 3,32 |
| 27 | с. Плотбище,  ул. Советская, 38А | 1,69 | 1,65 | 1,67 | 1,62 | 3,25 |
| 28 | с. Подгорное,  ул. Молодежная, 7 | 1,93 | 1,72 | 1,47 | - | - |
| 29 | с. Потапово, ул. Административная, 2А | 1,15 | 0,94 | 0,95 | 0,92 | 2,97 |

1. **Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности. Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

В таблице 14.3. представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности.

Таблица 14.3. Перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности, %

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника тепла | Расчетный срок | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2036 |
| 1 | с. Абалаково,  ул. Лесная, 10 | 47 | 45 | 45 | 45 | 50 |
| 2 | с. Верхнепашино,  ул. Юбилейная, 19А | 26 | 25 | 26 | 22 | 17 |
| 3 | с. Верхнепашино,  ул. Советская, 91/5 | 27 | 26 | 27 | 25 | 27 |
| 4 | с. Верхнепашино,  ул. Пролетарская, 20 | 28 | 25 | 24 | 25 | 23 |
| 5 | п. Высокогорский,  ул. Сосновая, 7А | 16 | 16 | 16 | 16 | 20 |
| 6 | с. Городище,  ул. Школьная, 1Б | 24 | 24 | 24 | 23 | 29 |
| 7 | с. Епишино,  ул. Трактовая, 7 | 34 | 33 | 33 | 31 | 39 |
| 8 | п. Кривляк,  ул. Школьная, 2К | 16 | 16 | 15 | 15 | 19 |
| 9 | п. Новокаргино,  ул. Школьная, 1Б | 24 | 22 | 23 | 23 | 29 |
| 10 | п. Новоназимово,  ул. Лазо, 11А | 29 | 29 | 28 | 28 | 27 |
| 11 | с. Озерное,  ул. Юбилейная, 1Б | 27 | 27 | 26 | 26 | 28 |
| 12 | с. Погодаево,  ул. Гагарина, 1А | 15 | 15 | 16 | 16 | 24 |
| 13 | п. Усть-Кемь,  ул. Заводская, 1Б | 18 | 17 | 17 | 16 | 21 |
| 14 | п. Усть-Кемь,  ул. Калинина, 5А | 30 | 30 | 30 | 30 | 27 |
| 15 | с. Усть-Пит,  ул. Школьная, 10 | 12 | 12 | 12 | 12 | 13 |
| 16 | с. Чалбышево,  ул. Советская, 1Б | 23 | 23 | 21 | 18 | 22 |
| 17 | п. Шапкино,  ул. Мира, 2 | 43 | 42 | 43 | 42 | 40 |
| 18 | п. Шапкино,  ул. Лесная, 12 | 19 | 18 | 16 | 14 | 16 |
| 19 | с. Ярцево,  ул. Мира, 28 | 37 | 35 | 36 | 36 | 35 |
| 20 | п. Абалаково,  ул. Школьная, 5Б | 21 | 21 | 21 | 19 | 24 |
| 21 | с. Абалаково,  ул. Заречная, 20А | 22 | 17 | 17 | 16 | 16 |
| 22 | д. Анциферово,  ул. Шаробаева, 2 | 21 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 23 | п. Майское,  ул. Школьная, 13А | 12 | 13 | 16 | 18 | 28 |
| 24 | д. Малобелая,  ул. 70 лет Октября, 26А | 13 | 12 | 13 | 13 | 13 |
| 25 | д. Никулино,  ул. Береговая, 22 | 24 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| 26 | п. Новый Городок,  ул. Лесная, 1А | 9 | 8 | 8 | 7 | 8 |
| 27 | с. Плотбище,  ул. Советская, 38А | 10 | 10 | 10 | 9 | 13 |
| 28 | с. Подгорное,  ул. Молодежная, 7 | 21 | 19 | 16 | 16 | 16 |
| 29 | с. Потапово, ул. Административная, 2А | 13 | 11 | 11 | 11 | 15 |

1. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

В таблице ниже приведена удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Таблица 14.4. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2 / Гкал/час

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес источника тепла | Расчетный срок | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2036 |
| 1 | с. Абалаково,  ул. Лесная, 10 | 278 | 286 | 288 | 289 | 261 |
| 2 | с. Верхнепашино,  ул. Юбилейная, 19А | 481 | 500 | 484 | 567 | 395 |
| 3 | с. Верхнепашино,  ул. Советская, 91/5 | 478 | 486 | 483 | 518 | 472 |
| 4 | с. Верхнепашино,  ул. Пролетарская, 20 | 386 | 422 | 443 | 423 | 417 |
| 5 | п. Высокогорский,  ул. Сосновая, 7А | 584 | 591 | 591 | 591 | 473 |
| 6 | с. Городище,  ул. Школьная, 1Б | 439 | 444 | 444 | 462 | 372 |
| 7 | с. Епишино,  ул. Трактовая, 7 | 438 | 455 | 455 | 481 | 385 |
| 8 | п. Кривляк,  ул. Школьная, 2К | 534 | 553 | 573 | 583 | 449 |
| 9 | п. Новокаргино,  ул. Школьная, 1Б | 468 | 504 | 474 | 474 | 387 |
| 10 | п. Новоназимово,  ул. Лазо, 11А | 351 | 357 | 363 | 375 | 378 |
| 11 | с. Озерное,  ул. Юбилейная, 1Б | 503 | 509 | 516 | 522 | 492 |
| 12 | с. Погодаево,  ул. Гагарина, 1А | 661 | 646 | 601 | 601 | 406 |
| 13 | п. Усть-Кемь,  ул. Заводская, 1Б | 655 | 671 | 699 | 714 | 559 |
| 14 | п. Усть-Кемь,  ул. Калинина, 5А | 52 | 52 | 52 | 52 | 58 |
| 15 | с. Усть-Пит,  ул. Школьная, 10 | 371 | 376 | 376 | 376 | 364 |
| 16 | с. Чалбышево,  ул. Советская, 1Б | 535 | 538 | 581 | 692 | 559 |
| 17 | п. Шапкино,  ул. Мира, 2 | 196 | 200 | 194 | 198 | 208 |
| 18 | п. Шапкино,  ул. Лесная, 12 | 210 | 224 | 241 | 285 | 241 |
| 19 | с. Ярцево,  ул. Мира, 28 | 363 | 383 | 376 | 376 | 381 |
| 20 | п. Абалаково,  ул. Школьная, 5Б | 315 | 321 | 321 | 346 | 281 |
| 21 | с. Абалаково,  ул. Заречная, 20А | 131 | 164 | 164 | 179 | 172 |
| 22 | д. Анциферово,  ул. Шаробаева, 2 | - | - | - | - | - |
| 23 | п. Майское,  ул. Школьная, 13А | 1084 | 981 | 836 | 732 | 475 |
| 24 | д. Малобелая,  ул. 70 лет Октября, 26А | 182 | 189 | 184 | 184 | 184 |
| 25 | д. Никулино,  ул. Береговая, 22 | - | - | - | - | - |
| 26 | п. Новый Городок,  ул. Лесная, 1А | 267 | 294 | 304 | 326 | 285 |
| 27 | с. Плотбище,  ул. Советская, 38А | 582 | 600 | 570 | 634 | 439 |
| 28 | с. Подгорное,  ул. Молодежная, 7 | 138 | 154 | 181 | 181 | 181 |
| 29 | с. Потапово, ул. Административная, 2А | 406 | 498 | 506 | 506 | 365 |

# РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

* 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п. 81 «Требований к схемам теплоснабжения» (Постановление Правительства Россий­ской Федерации № 154 от 22 февраля 2012г.,) и Ме­тодическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере тепло­снабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года.

В соответствии с требованиями ценовые (тарифные) последствия должны содержать: а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения; б) та­рифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации; в) результаты оценки ценовых (тариф­ных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Анализ влияния реализации проекта схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги. Долгосрочные параметры регулирования и тарифов на тепловую энергию на 2025 - 2027 годы утверждены приказами Министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2024 № 305-п и от 19.12.2024 № 410-п.

Анализ влияния реализации проекта Схемы теплоснабжения для потреби­телей теплоснабжающей организации Енисейского района выполнен по результатам про­гнозного расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ). Прогнозные зна­чения НВВ определены с учетом установленных производственных расходов то­варного отпуска тепловой энергии на 2025 г. принятые по материалам тарифных дел, индексов инфляции, а также изменения технико-экономических показателей работы источников теплоснабжения при реализации мероприятий Схемы. Та­рифные последствия для организации определены по методу, используемому для установления тарифов в 2025 году. Тарифные (ценовые) последствия для потре­бителей теплоснабжающей организации Енисейского района - ООО «Енисейтеплоком» определяются в сопоставлении с изменением тарифа с учетом темпов роста, по прогнозам Минэкономразвития РФ.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проекта схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моде­лей ООО «Енисейтеплоком» представлены в табл.15.1.

Таблица 15.1. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей ООО «Енисейтеплоком» (вариант РСО)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | 62 924,94 | 64 974,41 | 67 573,38 | 70 276,32 | 73 087,37 | 76 010,86 | 79 051,30 | 82 213,35 | 85 501,88 | 88 921,96 | 92 478,84 | 96 177,99 |
| Расходы на оплату труда | 259 900,67 | 268 365,63 | 276 309,25 | 287 361,62 | 298 856,09 | 310 810,33 | 323 242,74 | 336 172,45 | 349 619,35 | 363 604,13 | 378 148,29 | 393 274,22 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 30 727,16 | 31 727,94 | 32 667,09 | 33 973,77 | 35 332,72 | 36 746,03 | 38 215,87 | 39 744,51 | 41 334,29 | 42 987,66 | 44 707,16 | 46 495,45 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 506,59 | 19 109,35 | 19 674,99 | 20 461,99 | 21 280,47 | 22 131,68 | 23 016,95 | 23 937,63 | 24 895,13 | 25 890,94 | 26 926,58 | 28 003,64 |
| ИТОГО операционные расходы | **372 059,35** | **384 177,32** | **396 224,71** | **412 073,69** | **428 556,64** | **445 698,91** | **463 526,86** | **482 067,94** | **501 350,66** | **521 404,68** | **542 260,87** | **563 951,30** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Арендная плата | 325,95 | 339,97 | 353,56 | 367,71 | 382,42 | 397,71 | 413,62 | 430,17 | 447,37 | 465,27 | 483,88 | 503,23 |
| Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5 810,28 | 5 696,90 | 5 581,95 | 5 805,23 | 6 037,43 | 6 278,93 | 6 530,09 | 6 791,29 | 7 062,94 | 7 345,46 | 7 639,28 | 7 944,85 |
| Отчисления во внебюджетные фонды осн персонала | 78 490,00 | 81 046,42 | 83 445,39 | 86 783,21 | 90 254,54 | 93 864,72 | 97 619,31 | 101 524,08 | 105 585,04 | 109 808,45 | 114 200,78 | 118 768,82 |
| Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 904,87 | 12 381,07 | 12 876,31 | 13 391,36 | 13 927,02 | 14 484,10 | 15 063,46 | 15 666,00 | 16 292,64 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 14 693,37 | 14 399,51 | 14 111,52 | 13 829,29 | 13 552,70 | 13 281,65 | 13 016,01 | 12 755,69 | 12 500,58 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| **ИТОГО** | **100 818,71** | **102 889,77** | **104 374,14** | **149 554,39** | **153 454,96** | **157 529,19** | **161 783,67** | **166 225,26** | **170 861,11** | **175 698,65** | **180 745,64** | **186 010,12** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / сглаживание | 0,00 | 20 000,00 | 43 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Недополученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | 164 027,55 | 173 910,05 | 181 635,62 | 188 901,04 | 196 457,08 | 204 315,37 | 212 487,98 | 220 987,50 | 229 827,00 | 239 020,08 | 241 461,13 | 251 119,57 |
| Расходы на электрическую энергию | 85 122,66 | 96 435,95 | 100 438,95 | 104 456,51 | 108 634,77 | 112 980,16 | 117 499,36 | 122 199,34 | 127 087,31 | 132 170,80 | 137 457,64 | 142 955,94 |
| Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на холодную воду | 16 855,18 | 17 304,67 | 18 022,98 | 18 743,90 | 19 493,65 | 20 273,40 | 21 084,33 | 21 927,71 | 22 804,82 | 23 717,01 | 24 665,69 | 25 652,32 |
| Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Прибыль, 5%*** | ***28 742,80*** | ***31 804,74*** | ***32 399,96*** | ***33 695,96*** | ***35 043,80*** | ***36 445,55*** | ***37 903,37*** | ***39 419,51*** | ***40 996,29*** | ***42 636,14*** | ***44 341,58*** | ***46 115,25*** |
| Выпадающие доходы/экономия средств | -63 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО НВВ с учетом нормативного уровня прибыли** | **703 850,94** | **850 300,36** | **914 647,96** | **919 916,00** | **941 640,91** | **977 242,57** | **1 014 285,59** | **1 052 827,25** | **1 092 927,18** | **1 134 647,37** | **1 170 932,55** | **1 215 804,50** |
| **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | 74,53 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 |
| 1 полугодие | 38,28 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 |
| 2 полугодие | 36,25 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| **Тариф** | **9 444,37** | **11 403,78** | **12 266,78** | **12 337,43** | **12 628,80** | **13 106,27** | **13 603,07** | **14 119,97** | **14 657,77** | **15 217,30** | **15 703,94** | **16 305,73** |
| 1 полугодие | 8 271,45 | 10 683,16 | 12 164,88 | 12 374,41 | 12 298,38 | 12 977,76 | 13 241,99 | 13 984,43 | 14 263,12 | 15 074,58 | 15 368,03 | 16 058,70 |
| 2 полугодие | 10 683,16 | 12 164,88 | 12 374,41 | 12 298,38 | 12 977,76 | 13 241,99 | 13 984,43 | 14 263,12 | 15 074,58 | 15 368,03 | 16 058,70 | 16 566,64 |
| ***Темп изменения тарифа, %*** | ***129,16*** | ***113,87*** | ***101,72*** | ***99,39*** | ***105,52*** | ***102,04*** | ***105,61*** | ***101,99*** | ***105,69*** | ***101,95*** | ***104,49*** | ***103,16*** |

Таблица 15.2. Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей ООО «Енисейтеплоком» (вариант ОМСУ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | 62 924,94 | 64 974,41 | 67 573,38 | 70 276,32 | 73 087,37 | 76 010,86 | 79 051,30 | 82 213,35 | 85 501,88 | 88 921,96 | 92 478,84 | 96 177,99 |
| Расходы на оплату труда | 259 900,67 | 268 365,63 | 276 309,25 | 287 361,62 | 298 856,09 | 310 810,33 | 323 242,74 | 336 172,45 | 349 619,35 | 363 604,13 | 378 148,29 | 393 274,22 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 30 727,16 | 31 727,94 | 32 667,09 | 33 973,77 | 35 332,72 | 36 746,03 | 38 215,87 | 39 744,51 | 41 334,29 | 42 987,66 | 44 707,16 | 46 495,45 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 506,59 | 19 109,35 | 19 674,99 | 20 461,99 | 21 280,47 | 22 131,68 | 23 016,95 | 23 937,63 | 24 895,13 | 25 890,94 | 26 926,58 | 28 003,64 |
| ИТОГО операционные расходы | **372 059,35** | **384 177,32** | **396 224,71** | **412 073,69** | **428 556,64** | **445 698,91** | **463 526,86** | **482 067,94** | **501 350,66** | **521 404,68** | **542 260,87** | **563 951,30** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Арендная плата | 325,95 | 339,97 | 353,56 | 367,71 | 382,42 | 397,71 | 413,62 | 430,17 | 447,37 | 465,27 | 483,88 | 503,23 |
| Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5 810,28 | 5 696,90 | 5 581,95 | 5 805,23 | 6 037,43 | 6 278,93 | 6 530,09 | 6 791,29 | 7 062,94 | 7 345,46 | 7 639,28 | 7 944,85 |
| Отчисления во внебюджетные фонды осн персонала | 78 490,00 | 81 046,42 | 83 445,39 | 86 783,21 | 90 254,54 | 93 864,72 | 97 619,31 | 101 524,08 | 105 585,04 | 109 808,45 | 114 200,78 | 118 768,82 |
| Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 904,87 | 12 381,07 | 12 876,31 | 13 391,36 | 13 927,02 | 14 484,10 | 15 063,46 | 15 666,00 | 16 292,64 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 14 693,37 | 14 399,51 | 14 111,52 | 13 829,29 | 13 552,70 | 13 281,65 | 13 016,01 | 12 755,69 | 12 500,58 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| **ИТОГО** | **100 818,71** | **102 889,77** | **104 374,14** | **149 554,39** | **153 454,96** | **157 529,19** | **161 783,67** | **166 225,26** | **170 861,11** | **175 698,65** | **180 745,64** | **186 010,12** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / сглаживание | -12 429,10 | 20 000,00 | 43 775,31 | 42 429,10 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| Недополученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | 164 027,55 | 173 910,05 | 181 635,62 | 188 901,04 | 196 457,08 | 204 315,37 | 212 487,98 | 220 987,50 | 229 827,00 | 239 020,08 | 241 461,13 | 251 119,57 |
| Расходы на электрическую энергию | 85 122,66 | 96 435,95 | 100 438,95 | 104 456,51 | 108 634,77 | 112 980,16 | 117 499,36 | 122 199,34 | 127 087,31 | 132 170,80 | 137 457,64 | 142 955,94 |
| Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на холодную воду | 16 855,18 | 17 304,67 | 18 022,98 | 18 743,90 | 19 493,65 | 20 273,40 | 21 084,33 | 21 927,71 | 22 804,82 | 23 717,01 | 24 665,69 | 25 652,32 |
| Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Прибыль, 5%*** | ***28 742,80*** | ***31 804,74*** | ***32 399,96*** | ***33 695,96*** | ***35 043,80*** | ***36 445,55*** | ***37 903,37*** | ***39 419,51*** | ***40 996,29*** | ***42 636,14*** | ***44 341,58*** | ***46 115,25*** |
| Выпадающие доходы/экономия средств | -63 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО НВВ с учетом нормативного уровня прибыли** | **703 850,94** | **842 915,51** | **923 557,62** | **961 507,43** | **971 640,91** | **1 007 242,57** | **1 044 285,59** | **1 082 827,25** | **1 122 927,18** | **1 164 647,37** | **1 200 932,55** | **1 245 804,50** |
| **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | 74,53 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 |
| 1 полугодие | 38,28 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 |
| 2 полугодие | 36,25 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| **Тариф** | **9 444,37** | **11 304,74** | **12 386,27** | **12 895,24** | **13 031,14** | **13 508,61** | **14 005,41** | **14 522,31** | **15 060,11** | **15 619,64** | **16 106,28** | **16 708,08** |
| 1 полугодие | 8 271,45 | 10 683,16 | 11 961,23 | 12 835,18 | 12 958,66 | 13 107,69 | 13 932,05 | 14 082,90 | 14 986,40 | 15 137,96 | 16 128,37 | 16 082,95 |
| 2 полугодие | 10 683,16 | 11 961,23 | 12 835,18 | 12 958,66 | 13 107,69 | 13 932,05 | 14 082,90 | 14 986,40 | 15 137,96 | 16 128,37 | 16 082,95 | 17 368,31 |
| ***Темп изменения тарифа, %*** | ***129,16*** | ***111,96*** | ***107,31*** | ***100,96*** | ***101,15*** | ***106,29*** | ***101,08*** | ***106,42*** | ***101,01*** | ***106,54*** | ***99,72*** | ***107,99*** |

* 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребите­лей по каждой единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по ЕТО будут совпадать с моделями по потребителям системы теплоснабжения.

* 1. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно­-балансовых моделей

При расчете тарифно-балансовой расчетной модели теплоснабжения потребителей использовались долгосрочные тарифы 2025-2027 гг. ООО «Енисейтеплоком» по котельным, в отношении которых осуществляется регулирование со стороны органа государственной власти субъекта РФ – Министерство тарифной политики Красноярского края.

**Расчеты эффективности инвестиций:**

а) Методические особенности оценки эффективности инвестиций в строи­тельство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Выбор перспективных вариантов развития и реконструкции систем тепло­снабжения определяется исходя из эффективности капитальных вложений. В рас­сматриваемых вариантах предполагается использование существующих тепловых сетей (для отопления и горячего водоснабжения с их необходимой реконструкци­ей или развитием), а также строительство новых тепловых источников (котель­ных) для обеспечения тепловой энергией перспективных тепловых нагрузок.

Методика оценки эффективности варианта сооружения новых энергоисточ­ников (котельных) проводилась в соответствии с методическими рекомендациями [1,2], адаптированными к расчету систем теплоснабжения [3] на стадии прединве­стиционных исследований [4] по следующим критериям:

* чистый дисконтированный доход (ЧДД), представляющий собой сумму дисконтированных финансовых итогов за все годы функционирования объекта от начала вложения инвестиций до окончания эксплуатации (проекты, имеющие по­ложительное значение ЧДД, не убыточны, так как отдача на капитал превышает вложенный капитал при данной норме дисконта);
* внутренняя норма доходности (ВНД), которая представляет собой ту норму дисконта, при которой отдача от инвестиционного проекта равна первоначальным инвестициям в проект;
* индекс выгодности инвестиций (ИВИ), т.е. отношение отдачи капитала (приведенных эффектов) к вложенному капиталу (при его использовании прини­маются проекты, в которых значение этого показателя больше единицы);
* срок окупаемости или период возврата капитальных вложений, т.е. пери­од, за который отдача на капитал достигает значения суммы первоначальных ин­вестиций (его рекомендуется вычислять с использованием дисконтирования).

Если в каком-то году значение ЧДД оказывается меньше нуля, то это означа­ет, что проект не эффективен. Тогда необходимо определить цены на тепло, при которых поток кассовой наличности и величина ЧДД становиться больше нуля. Поток кассовой наличности рассчитывается таким образом, чтобы возможные за­траты и издержки (в том числе на модернизацию) могли быть компенсированы в любом году накопленными излишками.

а) Эффективность от закрытия малоэффективных котельных с передачей потребителей на новые котельные.

*б) Цены на топливо и тарифы на тепло*

С учетом предложенных темпов роста выполнен прогноз тарифов на тепло­вую энергию для потребителей Енисейского района на период до 2036 года (таблица 15.3).

Таблица 15.3 - Прогноз одноставочных тарифов на тепловую энергию для потребителей Енисейского района до 2036 года

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование организа­ции | 2025 г. | 2027 г. | 2032 г. | 2036 г. |
| ООО «Енисейтеплоком» (по варианту развития РСО) | 9 477,30 | 12 266,78 | 14 119,97 | 16 305,73 |
| ООО «Енисейтеплоком» (по варианту развития ОМСУ) | 9 477,30 | 12 386,27 | 14 522,31 | 16 708,08 |

В таблице 15.4 представлен анализ баланса выработки в разрезе производ­ственных объектов «до» проведения мероприятий по оптимизации системы теп­лоснабжения Енисейского района и «после».

Таблица 15.4 - Экономия топлива после реализации мероприятий в рамках концессионного соглашения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование объекта** | **Учтено в тарифе 2025 года** | | | | | | | **После реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения в Енисейском районе (2036 год)** | | | | | |
| **Полезный отпуск** | **Потери** | **Собственные нужды** | **Выработка** | **НУР** | **уголь, тнт** | **Полезный отпуск** | | **Потери** | **Собственные нужды** | **Выработка** | **НУР** | **уголь, тнт** |
| с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | 6,695 | 1,799 | 0,24 | 8,734 | 250,72 | 3546,29 | 6,74 | | 1,799 | 0,24 | 8,779 | 239,62 | 3407,17 |
| с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | 1,288 | 0,883 | 0,065 | 2,236 | 252,99 | 914,73 | 1,064 | | 0,883 | 0,065 | 2,012 | 207,00 | 671,07 |
| с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | 3,526 | 1,119 | 0,141 | 4,786 | 242,55 | 1876,15 | 3,216 | | 1,119 | 0,141 | 4,476 | 219,65 | 1585,47 |
| с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | 7,355 | 5,879 | 0,478 | 13,712 | 249,49 | 5497,61 | 8,192 | | 5,879 | 0,478 | 14,549 | 244,49 | 5728,12 |
| п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | 1,126 | 0,795 | 0,063 | 1,984 | 249,44 | 798,11 | 1,129 | | 0,795 | 0,063 | 1,987 | 249,44 | 799,17 |
| с. Городище, ул. Школьная, 1Б | 0,556 | 0,241 | 0,032 | 0,829 | 249,41 | 331,38 | 0,537 | | 0,241 | 0,032 | 0,811 | 237,61 | 308,14 |
| с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | 2,367 | 1,563 | 0,126 | 4,056 | 248,06 | 1623,57 | 2,245 | | 1,563 | 0,126 | 3,934 | 234,76 | 1488,63 |
| п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | 1,158 | 0,754 | 0,064 | 1,976 | 249,24 | 793,5 | 1,133 | | 0,754 | 0,064 | 1,951 | 236,84 | 744,18 |
| п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | 0,927 | 0,575 | 0,057 | 1,559 | 250,89 | 627,58 | 0,968 | | 0,575 | 0,057 | 1,6 | 235,39 | 604,77 |
| п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | 1,911 | 1,238 | 0,101 | 3,25 | 247,55 | 1298,38 | 1,843 | | 1,238 | 0,101 | 3,182 | 247,55 | 1270,06 |
| с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | 7,05 | 2,551 | 0,294 | 9,895 | 235,15 | 3759,26 | 6,987 | | 2,551 | 0,294 | 9,832 | 226,25 | 3593,18 |
| с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | 0,635 | 0,482 | 0,042 | 1,159 | 259,59 | 482,68 | 0,62 | | 0,482 | 0,042 | 1,144 | 248,49 | 455,78 |
| п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б, ул. Калинина, 5А | 1,081 | 0,653 | 0,087 | 1,821 | 251,91 | 727,59 | 1,06 | | 0,653 | 0,088 | 1,801 | 237,18 | 676,5 |
| с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | 0,625 | 0,198 | 0,04 | 0,863 | 251,43 | 344,33 | 0,616 | | 0,198 | 0,04 | 0,854 | 241,03 | 326,46 |
| с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б | 0,932 | 0,584 | 0,056 | 1,572 | 248,26 | 626,55 | 0,729 | | 0,584 | 0,056 | 1,369 | 241,56 | 528,02 |
| п. Шапкино, ул. Мира, 2 | 4,448 | 1,865 | 0,198 | 6,511 | 247,72 | 2603,73 | 4,37 | | 1,865 | 0,198 | 6,433 | 233,32 | 2422,12 |
| п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | 0,267 | 0,102 | 0,015 | 0,384 | 248,08 | 152,43 | 0,215 | | 0,102 | 0,015 | 0,332 | 236,18 | 124,83 |
| с. Ярцево, ул. Мира, 28 | 2,933 | 1,922 | 0,136 | 4,991 | 247,73 | 2002,79 | 3,014 | | 1,922 | 0,136 | 5,072 | 237,93 | 1955,64 |
| п. Подтесово пер. Якорный 23 | 29,644 | 10,818 | 1,595 | 45,057 | 222,29 | 14976,5 | 29,885 | | 10,818 | 1,595 | 42,298 | 222,29 | 15065,57 |
| **Итого:** | **74,524** | **34,021** | **3,83** | **115,375** | **247,5** | **42983,16** | **74,563** | | **34,021** | **3,831** | **112,416** | **235,61** | **41754,88** |

Из представленного анализа наблюдается тенденция по снижению расхода угля в абсолютном выражении на 1 228,28 тн. Основной причиной снижения данно­го показателя являются снижение норматива условного расхода топлива на 5% по отношению к значению, которое установлено в долгосрочном периоде регули­рования.

В таблице 15.5 представлен расчет затрат на приобретение твердого топ­лива.

Таблица 15.5 - Расчет затрат на приобретение твердого топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Учтено в тарифе на 2025 год | План 2026г. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2027г. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2028г. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2029г. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2030г. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2031-2034 гг. МТП («до» реализации мероприятий) | План 2035 г. МТП («после» реализации мероприятий) | План 2036 г. МТП («после» реализации мероприятий) |
|
| Объем, тнт | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 41 755 | 41 755 |
| Цена, руб./тн с НДС | 4 579,31 | 4 854,98 | 5 070,54 | 5 273,37 | 5 484,30 | 5 703,67 | 5 931,82 | 6 939,39 | 7 216,96 |
| *Индекс роста цены на ТЭР, %* | *1* | *1,0602* | *1,0444* | *1,04* | *1,04* | *1,04* | *1,04* | *1,04* | *1,04* |
| Стоимость, тыс.руб.с НДС | 196 833,13 | 208 682,48 | 217 947,99 | 226 665,90 | 235 732,54 | 245 161,84 | 254 968,32 | 289 753,35 | 301 343,49 |
| Стоимость, тыс.руб. без НДС | 164 027,61 | 173 902,07 | 181 623,32 | 188 888,25 | 196 443,78 | 204 301,54 | 212 473,60 | 241 461,13 | 251 119,57 |

Таким образом, по результатам проведения всех мероприятий, предлагае­мых ООО «Енисейтеплоком» экономия по расходу топлива составит 1 228 тн., а в денежном эквиваленте за один год (в расчет взят крайний год, когда проект бу­дет реализован полностью) – 7 404,55 тыс.руб. без учета НДС за один год после реализации мероприятий.

Расход электрической энергии по Енисейскому району после реализации ме­роприятий по оптимизации системы теплоснабжения не снижается.

Таблица 15.6 - Расход электрической энергии после проведения всех мероприятий

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Уровень напряжения | "до" реализации мероприятий | | | "после" реализации мероприятий | | |
| Объем, кВт\*ч | Цена, руб.без учета НДС | Стоимость, тыс.руб.без учета НДС | Объем, кВт\*ч | Цена, руб.без учета НДС (в сопоставимых условиях) | Стоимость, тыс.руб.без учета НДС |
| с. Абалаково, ул. Лесная, 10 | СН-2 | 538 221,00 | 6,70 | 3 605,91 | 538 221,00 | 6,70 | 3 605,91 |
| с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А | НН | 158 087,40 | 9,36 | 1 479,18 | 158 087,40 | 9,36 | 1 479,18 |
| с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 | СН-2 | 261 072,00 | 6,70 | 1 749,10 | 261 072,00 | 6,70 | 1 749,10 |
| с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 | СН-2 | 1 213 849,00 | 6,70 | 8 132,39 | 1 213 849,00 | 6,70 | 8 132,39 |
| п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А | НН | 102 216,80 | 9,36 | 956,42 | 102 216,80 | 9,36 | 956,42 |
| с. Городище, ул. Школьная, 1Б | НН | 59 505,60 | 9,36 | 556,78 | 59 505,60 | 9,36 | 556,78 |
| с. Епишино, ул. Трактовая, 7 | СН-2 | 210 066,00 | 6,70 | 1 407,37 | 210 066,00 | 6,70 | 1 407,37 |
| п. Кривляк, ул. Школьная, 2К | НН | 125 059,44 | 58,12 | 7 268,10 | 125 059,44 | 58,12 | 7 268,10 |
| п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б | НН | 92 340,00 | 9,36 | 864,00 | 92 340,00 | 9,36 | 864,00 |
| п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А | НН | 281 129,00 | 58,12 | 16 338,42 | 281 129,00 | 58,12 | 16 338,42 |
| с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б | СН-2 | 801 885,00 | 6,70 | 5 372,37 | 801 885,00 | 6,70 | 5 372,37 |
| с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А | СН-2 | 60 270,00 | 6,70 | 403,79 | 60 270,00 | 6,70 | 403,79 |
| п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б | СН-2 | 181 574,00 | 6,70 | 1 216,49 | 181 574,00 | 6,70 | 1 216,49 |
| п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А | НН | 59 388,00 | 9,36 | 555,68 | 59 388,00 | 9,36 | 555,68 |
| с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 | НН | 43 159,20 | 58,12 | 2 508,29 | 43 159,20 | 58,12 | 2 508,29 |
| с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б | СН-2 | 88 788,00 | 6,70 | 594,85 | 88 788,00 | 6,70 | 594,85 |
| п. Шапкино, ул. Мира, 2 | СН-2 | 355 043,40 | 6,70 | 2 378,68 | 355 043,40 | 6,70 | 2 378,68 |
| п. Шапкино, ул. Лесная, 12 | НН | 37 043,88 | 9,36 | 346,61 | 37 043,88 | 9,36 | 346,61 |
| с. Ярцево, ул. Мира, 28 | НН | 280 360,00 | 58,12 | 16 293,73 | 280 360,00 | 58,12 | 16 293,73 |
| **Итого:** |  | **4 949 057,72** | **х** | **72 028,13** | **4 949 057,72** | **х** | **72 028,13** |

**Расчет тарифных последствий без учета реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района**

Для расчета тарифных последствий в расчет принимается период 2025 - 2036 гг., так как эффект от реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района планируется на период разработанной и утвер­жденной схемы теплоснабжения.

В таблице 15.7 представлены расчеты тарифа по Енисейскому району в части расходов на производство и передачу тепловой энергии без учета мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района.

Таблица 15.7 – Расчет тарифа по Енисейскому району без учета мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | 62 924,94 | 64 974,41 | 67 573,38 | 70 276,32 | 73 087,37 | 76 010,86 | 79 051,30 | 82 213,35 | 85 501,88 | 88 921,96 | 92 478,84 | 96 177,99 |
| Расходы на оплату труда | 259 900,67 | 268 365,63 | 276 309,25 | 287 361,62 | 298 856,09 | 310 810,33 | 323 242,74 | 336 172,45 | 349 619,35 | 363 604,13 | 378 148,29 | 393 274,22 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 30 727,16 | 31 727,94 | 32 667,09 | 33 973,77 | 35 332,72 | 36 746,03 | 38 215,87 | 39 744,51 | 41 334,29 | 42 987,66 | 44 707,16 | 46 495,45 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 506,59 | 19 109,35 | 19 674,99 | 20 461,99 | 21 280,47 | 22 131,68 | 23 016,95 | 23 937,63 | 24 895,13 | 25 890,94 | 26 926,58 | 28 003,64 |
| ИТОГО операционные расходы | **372 059,35** | **384 177,32** | **396 224,71** | **412 073,69** | **428 556,64** | **445 698,91** | **463 526,86** | **482 067,94** | **501 350,66** | **521 404,68** | **542 260,87** | **563 951,30** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Арендная плата | 325,95 | 339,97 | 353,56 | 367,71 | 382,42 | 397,71 | 413,62 | 430,17 | 447,37 | 465,27 | 483,88 | 503,23 |
| Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5 810,28 | 5 696,90 | 5 581,95 | 5 805,23 | 6 037,43 | 6 278,93 | 6 530,09 | 6 791,29 | 7 062,94 | 7 345,46 | 7 639,28 | 7 944,85 |
| Отчисления во внебюджетные фонды осн персонала | 78 490,00 | 81 046,42 | 83 445,39 | 86 783,21 | 90 254,54 | 93 864,72 | 97 619,31 | 101 524,08 | 105 585,04 | 109 808,45 | 114 200,78 | 118 768,82 |
| Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 904,87 | 12 381,07 | 12 876,31 | 13 391,36 | 13 927,02 | 14 484,10 | 15 063,46 | 15 666,00 | 16 292,64 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 14 693,37 | 14 399,51 | 14 111,52 | 13 829,29 | 13 552,70 | 13 281,65 | 13 016,01 | 12 755,69 | 12 500,58 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО** | **100 818,71** | **102 889,77** | **104 374,14** | **119 554,39** | **123 454,96** | **127 529,19** | **131 783,67** | **136 225,26** | **140 861,11** | **145 698,65** | **150 745,64** | **156 010,12** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / сглаживание | 0,00 | 25 000,00 | 38 775,31 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| Недополученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | 164 027,55 | 173 910,05 | 181 635,62 | 188 901,04 | 196 457,08 | 204 315,37 | 212 487,98 | 220 987,50 | 229 827,00 | 239 020,08 | 248 580,89 | 258 524,12 |
| Расходы на электрическую энергию | 85 122,66 | 96 435,95 | 100 438,95 | 104 456,51 | 108 634,77 | 112 980,16 | 117 499,36 | 122 199,34 | 127 087,31 | 132 170,80 | 137 457,64 | 142 955,94 |
| Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на холодную воду | 16 855,18 | 17 304,67 | 18 022,98 | 18 743,90 | 19 493,65 | 20 273,40 | 21 084,33 | 21 927,71 | 22 804,82 | 23 717,01 | 24 665,69 | 25 652,32 |
| Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Прибыль, 5%** | 28 742,80 | 31 804,74 | 32 399,96 | 33 695,96 | 35 043,80 | 36 445,55 | 37 903,37 | 39 419,51 | 40 996,29 | 42 636,14 | 44 341,58 | 46 115,25 |
| Выпадающие доходы/экономия средств | -63 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО расходов** | **703 850,94** | **831 522,50** | **871 871,67** | **907 425,49** | **941 640,91** | **977 242,57** | **1014 285,59** | **1052 827,25** | **1092 927,18** | **1134 647,37** | **1178 052,30** | **1223 209,05** |
| **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | 74,53 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 |
| 1 полугодие | 38,28 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 |
| 2 полугодие | 36,25 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| **Тариф** | **9 444,37** | **11 151,95** | **11 693,09** | **12 169,92** | **12 628,80** | **13 106,27** | **13 603,07** | **14 119,97** | **14 657,77** | **15 217,30** | **15 799,42** | **16 405,04** |
| 1 полугодие | 8 271,45 | 10 683,16 | 11 647,06 | 11 741,70 | 12 622,18 | 12 635,79 | 13 603,17 | 13 602,97 | 14 666,01 | 14 649,07 | 15 817,44 | 15 780,40 |
| 2 полугодие | 10 683,16 | 11 647,06 | 11 741,70 | 12 622,18 | 12 635,79 | 13 603,17 | 13 602,97 | 14 666,01 | 14 649,07 | 15 817,44 | 15 780,40 | 17 064,76 |
| ***Темп изменения тарифа, %*** | ***129,16*** | ***109,02*** | ***100,81*** | ***107,50*** | ***100,11*** | ***107,66*** | ***100,00*** | ***107,81*** | ***99,88*** | ***107,98*** | ***99,77*** | ***108,14*** |

**Расчет тарифных последствий после реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района**

Тариф установлен в целом по системе теплоснабжения Енисейского района на период 2025 - 2027 годы, методом индексации.

Утвержденная органом регулирования необходимая валовая выручка на 2025 год составляет (органом регулирования собрана общая смета расходов по регулируемым объектам теплоснабжения, которые находятся на территории Енисейского района) – 703 850,94 тыс.руб. без учета НДС (с учетом котельной п. Подтесово). При расчете оценки эффективности реализации проекта по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района руководствовались следующим: долгосрочные параметры регулирования принимались в расчет на том уровне, на котором они были установлены для ООО «Енисейтеплоком» на действующий период регулирования - 2025-2027 гг. К долгосрочным парамет­рам регулирования относятся следующие показатели: нормативный условный расход угля, удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии, базовый уровень операционных расходов (с учетом статьи «оплата труда производственного персонала»).

В таблице 15.8 представлен план мероприятий с указанием источников финансирования и сроков реализации мероприятий по оптимизации системы теп­лоснабжения Енисейского района.

Таблица 15.8 – План мероприятий с указанием источников финансирования и сроков реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района на период 2026 - 2036 гг. (вариант, предложенный РСО)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Основные технические характеристики | | | | Год реализации мероприятий | | | Стоимость мероприятия без НДС, тыс.руб. | | Источник финансирования | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | начало | окончание |  | |  | |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия |
| **1** | **Модернизации тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 69,64 | 77,35 | 2034 | 2034 | **4 431,60** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **2** | **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2компл.** |  |  |  |  | 2025 | 2029 | **26 754,36** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| 2.1. | Замена полуавтоматизированного котла №3 мощностью 6,5 Гкал/ч на автоматизированный котел мощностью 6,5 Гкал/ч | КПД брутто | % | 30,54 | 79,05 | 2025 | 2025 | 14 071,61 | |
| 2.2. | Замена котла установленной мощностью 3,44 Гкал/ч на автоматический котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 6,5 | 2029 | 2029 | 12 682,75 | |
| **3** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 71,84 | 78,58 | 2030 | 2030 | **4 374,20** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **4** | **Установка блочно-модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А.** | Установленная мощность | Гкал/час | 2,4 | 4,35 | 2027 | 2028 | **40 399,42** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| 2027 | 2027 | 22 066,87 | |
| 2028 | 2028 | 18 332,56 | |
| **5** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 72,14 | 77,57 | 2031 | 2031 | **1 873,28** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **6** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 69,16 | 75,77 | 2034 | 2034 | **3 657,68** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **7** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 72,5 | 78,3 | 2032 | 2032 | **3 357,15** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **8** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 70,5 | 77,61 | 2029 | 2029 | **2 431,28** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **9** | **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2шт.; циклонов; водоподготовки.** | - | - | - | - | 2025 | 2033 | **18 912,71** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| 9.1. | Замена котла №1 установленной мощностью 4Гкал/ч на котел установленной мощностью 3,44 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 4 | 2,7 | 2032 | 2032 | 6 163,51 | |
| 9.2. | Замена котла №3 установленной мощностью 3,44Гкал/ч на котел установленной мощностью 3,44 Гкал/ч | 3,44 | 2,7 | 2025 | 2025 | 4 614,28 | |
| 9.3. | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №1 | КПД брутто | % | 53,15 | 75,91 | 2032 | 2032 | 2 111,28 | |
| 9.4. | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №3 | 74,32 | 75,22 | 2032 | 2032 | 2 111,28 | |
| 9.5. | Замена неисправной водоподготовительной установки производительностью 10м3/ч на установку 20м3/ч | производительность | м3/ч | 10 | 20 | 2033 | 2033 | 3 912,35 | |
| **10** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 71,03 | 79,09 | 2030 | 2030 | **2 799,17** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **11** | **Техническое перевооружение котельной пгт. Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим (предусматривается двухэтапное исполнение мероприятия. В первом этапе предполагается замена котлов №1, №2 и перевод котлов №3, №4 в водогрейный режим. Во втором этапе замена котлов №3, №4 источника тепловой энергии** | - | - | - | - | 2026 | 2031 | **145 675,53** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| 11.1. | Перевод паровых котлов ДКВР20/13 - 2шт, КЕ25/14 - 2 шт. в водогрейный режим | среднеэксплуатационный КПД | % | 69,55 | 71,55 | 2026 | 2026 | 19 423,41 | |
| 11.2. | Замена пароводяных подогревателей ПП1-53-7 площадью 53м2 - 3шт. на водоводяные подогреватели (технические характеристики определить проектом) | 19 423,41 | |
| 11.3. | Замена циркуляционных насосов первого контура ЦНСГ38-176 - 4шт. производительностью 38м3/ч паровых котлов на циркуляционные насосы водогрейных котлов (технические характеристики определить проектом) | 19 423,41 | |
| 11.4. | Замена парового котла №1 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | Установленная мощность | Гкал/час | 12,8 | 6,5 | 2027 | 2027 | 21 851,33 | |
| 11.5. | Замена парового котла №2 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 12,8 | 6,5 | 2027 | 2027 | 21 851,33 | |
| 11.6. | Замена парового котла №3 установленной мощностью 16,0Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2031 | 2031 | 21 851,33 | |
| 11.7. | Замена парового котла №4 установленной мощностью 13Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2028 | 2028 | 21 851,32 | |
| **12** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б с установкой газоочистного оборудования** | КПД брутто | % | 70,31 | 78,46 | 2032 | 2032 | **2 970,85** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **13** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистного оборудования** | КПД брутто | % | 67,87 | 76,64 | 2033 | 2033 | **1 480,79** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **14** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.)** | КПД брутто | % | 69,67 | 77,58 | 2033 | 2033 | **1 873,28** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **15** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская 1Б с установкой газоочистного оборудования (3 циклона).** | КПД брутто | % | 72,34 | 78,35 | 2033 | 2033 | **2 431,25** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **16** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.).** | КПД брутто | % | 69,2 | 75,48 | 2034 | 2034 | **1 873,28** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **17** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Мира, 2 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.).** | КПД брутто | % | 66,8 | 74,13 | 2034 | 2034 | **4 010,98** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **18** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 70,62 | 77,48 | 2033 | 2033 | **4 828,86** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| 19 | **Реконструкция сети теплоснабжения ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а, п. Высокогорский** | - | - | - | - | 2030 | 2030 | **5 591,81** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| Прокладка участков сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) с целью изменения трассировки действующей ветхой теплосети и уменьшения диаметра вводов на потребителя ввиду переразмеренности существующего. Дн48мм - 38м; Дн89мм - 55м | протяженность | м | 0 | 93 |
| Демонтаж ветхой тепловой сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) Дн 108 - 147м | 147 | 0 |
| Замена участка сети теплоснабжения Дн133мм(ветхая сеть надземно в деревянном коробе) с увеличением диаметра до Дн159мм (надземно на опорах в изоляции из ППУ в двухтрубном исчислении) - 150м. Соответственно уменьшается общий износ тепловых сетей. | износ | % | 90 | 0 |
| **20** | **Модернизация оборудования: диспетчеризация работы насосов второго подъема центрального теплового пункта п.Подтесово, Пушкина,32 (насосная) (установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов).** | потребление электрической энергии | кВт\*ч | 61 402 | 48 295 | 2030 | 2030 | **459,56** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **21** | **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные).** | износ | % | 70 | 60 | 2029 | 2029 | **604,32** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **22** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б.** | КПД брутто | % | 59,98 | 64,58 | 2027 | 2027 | **923,322** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **23** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Потапово, ул. Административная, 2А.** | КПД брутто | % | 55,33 | 59,97 | 2031 | 2031 | **1040,357** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **24** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А.** | КПД брутто | % | 55,25 | 61,15 | 2029 | 2029 | **972,672** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **25** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Майское, ул. Школьная, 13А.** | КПД брутто | % | 69,71 | 71,57 | 2026 | 2026 | **754,552** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **26** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Плотбище, ул. Советская, 38А.** | КПД брутто | % | 69,31 | 71,15 | 2032 | 2032 | **948,793** | | обязательства по концессионному соглашению | |
| **27** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2026 | 2026 | **2 772,87** | | бюджетное финансирование | |
| **28** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** | мощность | кВт | 0 | 20 | 2028 | 2028 | **1 610,35** | | частные инвестиции | |
| **29** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** | мощность | кВт | 0 | 50 | 2026 | 2026 | **2 050,12** | | бюджетное финансирование | |
| **30** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2026 | 2026 | **2 772,87** | | бюджетное финансирование | |
| **31** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Шапкино, ул. Лесная, 12** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2026 | 2026 | **1 705,65** | | бюджетное финансирование | |
| **32** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А** | мощность | кВт | 0 | 40 | 2027 | 2027 | **1 895,46** | | бюджетное финансирование | |
| **33** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А** | мощность | кВт | 0 | 80 | 2030 | 2030 | **2 708,87** | | частные инвестиции | |
| **34** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2027 | 2027 | **1 705,65** | | бюджетное финансирование | |
| **35** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10** | мощность | кВт | 0 | 40 | 2027 | 2027 | **1 895,46** | | бюджетное финансирование | |
| **36** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Ярцево, ул. Мира, 28** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2027 | 2027 | **2 772,87** | | бюджетное финансирование | |
| **37** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Кривляк, ул. Школьная, 2К** | мощность | кВт | 0 | 60 | 2028 | 2028 | **2 116,64** | | бюджетное финансирование | |
| **38** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Майское, ул. Школьная, 13А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2028 | 2028 | **1 705,65** | | бюджетное финансирование | |
| **39** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2028 | 2028 | **1 705,65** | | бюджетное финансирование | |
| **40** | **Установка резервной ДГУ. Котельная д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А** | мощность | кВт | 0 | 250 | 2031 | 2031 | **4 953,23** | | бюджетное финансирование | |
| **41** | **Замена сетей теплоснабжения котельной п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А по ул. Центральная, ул. Лазо, пер. Клубный (777 метров)** | протяженность | м | 777 | 777 | 2029 | 2030 | **42 286,26** | | бюджетное финансирование | |
| **42** | **Строительство сетей теплоснабжения котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б от ТК до здания администрации Новокаргинского сельсовета (70 метров)** | протяженность | м | 0 | 70 | 2028 | 2028 | **756,61** | | бюджетное финансирование | |
| **43** | **Замена сетей теплоснабжения Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А (360 метров)** | протяженность | м | 360 | 360 | 2031 | 2031 | **6 674,56** | | бюджетное финансирование | |
|  | **Итого обязательства по концессионному соглашению от 20.08.2024 № 2/08/2024** | | | | | | | | **280 791,36** | | **х** | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *130 000,00* | |  | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *150 791,36* | |  | |
|  | **Итого обязательства по концессионному соглашению от 11.11.2024 № 4** | | | | | | | | **4 639,70** | | **х** | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *0,00* | |  | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *4 639,70* | |  | |
|  | **Итого бюджетное финансирование** | | | | | | | | **77 769,54** | | **х** | |
|  | **Итого частные инвестиции** | | | | | | | | **4 319,22** | | **х** | |
|  | **ВСЕГО ПО ПЛАНУ** | | | | | | | | **367 519,82** | | **х** | |
|  | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по теплоисточникам** | | | | | | | | **312 210,59** | | **х** | |
|  | **Итого по сетем теплоснабжения** | | | | | | | | **55 309,23** | | **х** | |
|  | **ВСЕГО ПО ОБЪЕКТАМ** | | | | | | | | **367 519,82** | | **х** | |
|  | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого обязательства по концессионным соглашениям 2025 год** | | | | | | | | **18 685,89** | | **х** | |
|  | **2026 год** | | | | | | | | **59 024,77** | | **х** | |
|  | **2027 год** | | | | | | | | **66 692,85** | | **х** | |
|  | **2028 год** | | | | | | | | **40 183,88** | | **х** | |
|  | **2029 год** | | | | | | | | **16 691,02** | | **х** | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **13 224,74** | | **х** | |
|  | **2031 год** | | | | | | | | **24 764,97** | | **х** | |
|  | **2032 год** | | | | | | | | **17 662,86** | | **х** | |
|  | **2033 год** | | | | | | | | **14 526,53** | | **х** | |
|  | **2034 год** | | | | | | | | **13 973,54** | | **х** | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **285 431,06** | | **х** | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *130 000,00* | |  | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *155 431,06* | |  | |
|  | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого бюджетное финансирование 2026 год** | | | | | | | | **9 301,51** | | **х** | |
|  | **2027 год** | | | | | | | | **8 269,44** | | **х** | |
|  | **2028 год** | | | | | | | | **6 284,55** | | **х** | |
|  | **2029 год** | | | | | | | | **21 143,13** | | **х** | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **21 143,13** | | **х** | |
|  | **2031 год** | | | | | | | | **11 627,79** | | **х** | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **77 769,54** | | **х** | |
|  | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого частные инвестиции 2028 год** | | | | | | | | **1 610,35** | | **х** | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **2 708,87** | | **х** | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **4 319,22** | | **х** | |

Таблица 15.9 – План мероприятий с указанием источников финансирования и сроков реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района на период 2026 - 2036 гг. (вариант, предложенный ОМСУ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Основные технические характеристики | | | | | Год реализации мероприятий | | Стоимость мероприятия без НДС, тыс.руб. | | Источник финансирования | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя | | начало | | окончание |  | | |  |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия |
| **1** | **Модернизации тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 69,64 | 77,35 | 2028 | | 2028 | **4 431,60** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **2** | **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2компл.** |  |  |  |  | 2028 | | 2029 | **26 754,36** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| 2.1. | Замена полуавтоматизированного котла №3 мощностью 6,5 Гкал/ч на автоматизированный котел мощностью 6,5 Гкал/ч | КПД брутто | % | 30,54 | 79,05 | 2028 | | 2028 | 14 714,90 | | |
| 2.2. | Замена котла установленной мощностью 3,44 Гкал/ч на автоматический котел установленной мощностью 6,5 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 3,44 | 6,5 | 2029 | | 2029 | 12 039,46 | | |
| **3** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 71,84 | 78,58 | 2030 | | 2030 | **4 374,20** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **4** | **Установка блочно-модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А.** | Установленная мощность | Гкал/час | 2,4 | 4,35 | 2027 | | 2028 | **40 399,42** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **5** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 72,14 | 77,57 | 2031 | | 2031 | **1 873,28** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **6** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 69,16 | 75,77 | 2031 | | 2031 | **3 657,68** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **7** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 72,5 | 78,3 | 2032 | | 2032 | **3 357,15** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **8** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 70,5 | 77,61 | 2030 | | 2030 | **2 431,28** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **9** | **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,15-2шт.; циклонов; водоподготовки котельной с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б** | - | - | - | - | 2026 | | 2027 | **18 912,71** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| 9.1. | Замена котла №1 установленной мощностью 4Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | Установленная мощность | Гкал/час | 4 | 2,7 | 2026 | | 2026 | 4 926,32 | | |
| 9.2. | Замена котла №3 установленной мощностью 3,44Гкал/ч на котел установленной мощностью 2,7 Гкал/ч | 3,44 | 2,7 | 2027 | | 2027 | 4 926,32 | | |
| 9.3. | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №1 | КПД брутто | % | 53,15 | 75,91 | 2026 | | 2026 | 2 111,28 | | |
| 9.4. | Установка циклона производительностью от 3,0 тыс.м3/ч и дымососа производительностью при всасывании не менее 19 тыс.м3/час на котел №3 | 74,32 | 75,22 | 2027 | | 2027 | 2 111,28 | | |
| 9.5. | Замена неисправной водоподготовительной установки производительностью 10м3/ч на установку 20м3/ч | производительность | м3/ч | 10 | 20 | 2027 | | 2027 | 4 837,50 | | |
| **10** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистного оборудования (циклон 3шт.)** | КПД брутто | % | 71,03 | 79,09 | 2030 | | 2030 | **2 799,17** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **11** | **Техническое перевооружение котельной пгт. Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим (предусматривается двухэтапное исполнение мероприятия. В первом этапе предполагается замена котлов №1, №2 и перевод котлов №3, №4 в водогрейный режим. Во втором этапе замена котлов №3, №4 источника тепловой энергии** | - | - | - | - | 2025 | | 2027 | **145 675,53** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| 11.1. | Перевод паровых котлов ДКВР20/13 - 2шт, КЕ25/14 - 2 шт. в водогрейный режим | среднеэксплуатационный КПД | % | 69,55 | 71,55 | 2025 | | 2025 | 13 873,86 | | |
| 11.2. | Замена пароводяных подогревателей ПП1-53-7 площадью 53м2 - 3шт. на водоводяные подогреватели (технические характеристики определить проектом) | 13 873,86 | | |
| 11.3. | Замена циркуляционных насосов первого контура ЦНСГ38-176 - 4шт. производительностью 38м3/ч паровых котлов на циркуляционные насосы водогрейных котлов (технические характеристики определить проектом) | 13 873,86 | | |
| 11.4. | Замена парового котла №1 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | Установленная мощность | Гкал/час | 12,8 | 6,5 | 2026 | | 2026 | 22 891,87 | | |
| 11.5. | Замена парового котла №2 установленной мощностью 12,8 Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 12,8 | 6,5 | 2026 | | 2026 | 22 891,87 | | |
| 11.6. | Замена парового котла №3 установленной мощностью 16,0Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2027 | | 2027 | 29 135,11 | | |
| 11.7. | Замена парового котла №4 установленной мощностью 13Гкал/ч на водогрейный котел установленной мощностью 6,5Гкал/ч с заменой газоочистного и тягодутьевого оборудования в разрезе котла. Характеристики нового оборудования определить проектом | 16 | 6,5 | 2027 | | 2027 | 29 135,11 | | |
| **12** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводская, 1Б с установкой газоочистного оборудования** | КПД брутто | % | 70,31 | 78,46 | 2032 | | 2032 | **2 970,85** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **13** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистного оборудования** | КПД брутто | % | 67,87 | 76,64 | 2033 | | 2033 | **1 480,79** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **14** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.)** | КПД брутто | % | 69,67 | 77,58 | 2030 | | 2030 | **1 873,28** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **15** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская 1Б с установкой газоочистного оборудования (3 циклона).** | КПД брутто | % | 72,34 | 78,35 | 2033 | | 2033 | **2 431,25** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **16** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистного оборудования (циклон 2шт.).** | КПД брутто | % | 69,2 | 75,48 | 2031 | | 2031 | **1 873,28** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **17** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Мира, 2 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.).** | КПД брутто | % | 66,8 | 74,13 | 2030 | | 2030 | **4 010,98** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **18** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистного оборудования (циклон 4шт.)** | КПД брутто | % | 70,62 | 77,48 | 2033 | | 2033 | **4 828,86** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| 19 | **Реконструкция сети теплоснабжения ул. Сосновая, 7А - ул. Набережная, 8а, п. Высокогорский** | - | - | - | - | 2030 | | 2030 | **5 591,81** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| Прокладка участков сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) с целью изменения трассировки действующей ветхой теплосети и уменьшения диаметра вводов на потребителя ввиду переразмеренности существующего. Дн48мм - 38м; Дн89мм - 55м | протяженность | м | 0 | 93 |
| Демонтаж ветхой тепловой сети теплоснабжения (надземно в двухтрубном исчислении) Дн 108 - 147м | 147 | 0 |
| Замена участка сети теплоснабжения Дн133мм(ветхая сеть надземно в деревянном коробе) с увеличением диаметра до Дн159мм (надземно на опорах в изоляции из ППУ в двухтрубном исчислении) - 150м. Соответственно уменьшается общий износ тепловых сетей. | износ | % | 90 | 0 |
| **20** | **Модернизация оборудования: диспетчеризация работы насосов второго подъема центрального теплового пункта п.Подтесово, Пушкина,32 (насосная) (установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов).** | потребление электрической энергии | кВт\*ч | 61 402 | 48 295 | 2030 | | 2030 | **459,56** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **21** | **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные).** | износ | % | 70 | 60 | 2030 | | 2030 | **604,32** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **22** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б.** | КПД брутто | % | 59,98 | 64,58 | 2027 | | 2027 | **923,322** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **23** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Потапово, ул. Административная, 2А.** | КПД брутто | % | 55,33 | 59,97 | 2031 | | 2031 | **1040,357** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **24** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А.** | КПД брутто | % | 55,25 | 61,15 | 2029 | | 2029 | **972,672** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **25** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Майское, ул. Школьная, 13А.** | КПД брутто | % | 69,71 | 71,57 | 2026 | | 2026 | **754,552** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **26** | **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Плотбище, ул. Советская, 38А.** | КПД брутто | % | 69,31 | 71,15 | 2032 | | 2032 | **948,793** | | | обязательства по концессионному соглашению |
| **27** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Абалаково, ул. Лесная, 10** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2026 | | 2026 | **2 772,87** | | | бюджетное финансирование |
| **28** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Абалаково, ул. Заречная, 20А** | мощность | кВт | 0 | 20 | 2028 | | 2028 | **1 610,35** | | | частные инвестиции |
| **29** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Абалаково, ул. Школьная, 5Б** | мощность | кВт | 0 | 50 | 2026 | | 2026 | **2 050,12** | | | бюджетное финансирование |
| **30** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2026 | | 2026 | **2 772,87** | | | бюджетное финансирование |
| **31** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Шапкино, ул. Лесная, 12** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2026 | | 2026 | **1 705,65** | | | бюджетное финансирование |
| **32** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А** | мощность | кВт | 0 | 40 | 2027 | | 2027 | **1 895,46** | | | бюджетное финансирование |
| **33** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А** | мощность | кВт | 0 | 80 | 2030 | | 2030 | **2 708,87** | | | частные инвестиции |
| **34** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2027 | | 2027 | **1 705,65** | | | бюджетное финансирование |
| **35** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Усть-Пит, ул. Школьная, 10** | мощность | кВт | 0 | 40 | 2027 | | 2027 | **1 895,46** | | | бюджетное финансирование |
| **36** | **Установка резервной ДГУ. Котельная с. Ярцево, ул. Мира, 28** | мощность | кВт | 0 | 100 | 2027 | | 2027 | **2 772,87** | | | бюджетное финансирование |
| **37** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Кривляк, ул. Школьная, 2К** | мощность | кВт | 0 | 60 | 2028 | | 2028 | **2 116,64** | | | бюджетное финансирование |
| **38** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Майское, ул. Школьная, 13А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2028 | | 2028 | **1 705,65** | | | бюджетное финансирование |
| **39** | **Установка резервной ДГУ. Котельная п. Новый Городок, ул. Лесная, 1А** | мощность | кВт | 0 | 30 | 2028 | | 2028 | **1 705,65** | | | бюджетное финансирование |
| **40** | **Установка резервной ДГУ. Котельная д. Малобелая, ул. 70 лет Октября, 26А** | мощность | кВт | 0 | 250 | 2031 | | 2031 | **4 953,23** | | | бюджетное финансирование |
| **41** | **Замена сетей теплоснабжения котельной п. Новоназимово, ул. Лазо, 11А по ул. Центральная, ул. Лазо, пер. Клубный (777 метров)** | протяженность | м | 777 | 777 | 2029 | | 2030 | **42 286,26** | | | бюджетное финансирование |
| **42** | **Строительство сетей теплоснабжения котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б от ТК до здания администрации Новокаргинского сельсовета (70 метров)** | протяженность | м | 0 | 70 | 2028 | | 2028 | **756,61** | | | бюджетное финансирование |
| **43** | **Замена сетей теплоснабжения Котельная с. Потапово, ул. Административная, 2А (360 метров)** | протяженность | м | 360 | 360 | 2031 | | 2031 | **6 674,56** | | | бюджетное финансирование |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого обязательства по концессионному соглашению от 20.08.2024 № 2/08/2024** | | | | | | | | **280 791,36** | **х** | | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *130 000,00* |  | | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *150 791,36* |  | | |
|  | **Итого обязательства по концессионному соглашению от 11.11.2024 № 4** | | | | | | | | **4 639,70** | **х** | | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *0,00* |  | | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *4 639,70* |  | | |
|  | **Итого бюджетное финансирование** | | | | | | | | **77 769,54** | **х** | | |
|  | **Итого частные инвестиции** | | | | | | | | **4 319,22** | **х** | | |
|  | **ВСЕГО ПО ПЛАНУ** | | | | | | | | **367 519,82** | **х** | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого по теплоисточникам** | | | | | | | | **312 210,59** | **х** | | |
|  | **Итого по сетем теплоснабжения** | | | | | | | | **55 309,23** | **х** | | |
|  | **ВСЕГО ПО ОБЪЕКТАМ** | | | | | | | | **367 519,82** | **х** | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого обязательства по концессионным соглашениям 2025 год** | | | | | | | | **41 621,58** | **х** | | |
|  | **2026 год** | | | | | | | | **53 575,89** | **х** | | |
|  | **2027 год** | | | | | | | | **91 268,35** | **х** | | |
|  | **2028 год** | | | | | | | | **39 346,21** | **х** | | |
|  | **2029 год** | | | | | | | | **13 012,13** | **х** | | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **22 144,60** | **х** | | |
|  | **2031 год** | | | | | | | | **8 444,60** | **х** | | |
|  | **2032 год** | | | | | | | | **7 276,79** | **х** | | |
|  | **2033 год** | | | | | | | | **8 740,90** | **х** | | |
|  | **2034 год** | | | | | | | | **0,00** | **х** | | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **285 431,06** | **х** | | |
|  | *в том числе плата Концедента* | | | | | | | | *130 000,00* |  | | |
|  | *в том числе обязательства Концессионера* | | | | | | | | *155 431,06* |  | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого бюджетное финансирование 2026 год** | | | | | | | | **9 301,51** | **х** | | |
|  | **2027 год** | | | | | | | | **8 269,44** | **х** | | |
|  | **2028 год** | | | | | | | | **6 284,55** | **х** | | |
|  | **2029 год** | | | | | | | | **21 143,13** | **х** | | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **21 143,13** | **х** | | |
|  | **2031 год** | | | | | | | | **11 627,79** | **х** | | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **77 769,54** | **х** | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Итого частные инвестиции 2028 год** | | | | | | | | **1 610,35** | **х** | | |
|  | **2030 год** | | | | | | | | **2 708,87** | **х** | | |
|  | **ВСЕГО ПО ГОДАМ РЕАЛИЗАЦИИ** | | | | | | | | **4 319,22** | **х** | | |

Расчет тарифа в части реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района, а также «после» их реализации на период 2025 - 2036 гг. представлен в Таблице 15.10.

Таблице 15.10 - Расчет тарифа в части реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района, а также «после» их реализации на период 2025 - 2036 гг. (вариант РСО)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | 62 924,94 | 64 974,41 | 67 573,38 | 70 276,32 | 73 087,37 | 76 010,86 | 79 051,30 | 82 213,35 | 85 501,88 | 88 921,96 | 92 478,84 | 96 177,99 |
| Расходы на оплату труда | 259 900,67 | 268 365,63 | 276 309,25 | 287 361,62 | 298 856,09 | 310 810,33 | 323 242,74 | 336 172,45 | 349 619,35 | 363 604,13 | 378 148,29 | 393 274,22 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 30 727,16 | 31 727,94 | 32 667,09 | 33 973,77 | 35 332,72 | 36 746,03 | 38 215,87 | 39 744,51 | 41 334,29 | 42 987,66 | 44 707,16 | 46 495,45 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 506,59 | 19 109,35 | 19 674,99 | 20 461,99 | 21 280,47 | 22 131,68 | 23 016,95 | 23 937,63 | 24 895,13 | 25 890,94 | 26 926,58 | 28 003,64 |
| ИТОГО операционные расходы | **372 059,35** | **384 177,32** | **396 224,71** | **412 073,69** | **428 556,64** | **445 698,91** | **463 526,86** | **482 067,94** | **501 350,66** | **521 404,68** | **542 260,87** | **563 951,30** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Арендная плата | 325,95 | 339,97 | 353,56 | 367,71 | 382,42 | 397,71 | 413,62 | 430,17 | 447,37 | 465,27 | 483,88 | 503,23 |
| Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5 810,28 | 5 696,90 | 5 581,95 | 5 805,23 | 6 037,43 | 6 278,93 | 6 530,09 | 6 791,29 | 7 062,94 | 7 345,46 | 7 639,28 | 7 944,85 |
| Отчисления во внебюджетные фонды осн персонала | 78 490,00 | 81 046,42 | 83 445,39 | 86 783,21 | 90 254,54 | 93 864,72 | 97 619,31 | 101 524,08 | 105 585,04 | 109 808,45 | 114 200,78 | 118 768,82 |
| Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 904,87 | 12 381,07 | 12 876,31 | 13 391,36 | 13 927,02 | 14 484,10 | 15 063,46 | 15 666,00 | 16 292,64 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 14 693,37 | 14 399,51 | 14 111,52 | 13 829,29 | 13 552,70 | 13 281,65 | 13 016,01 | 12 755,69 | 12 500,58 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| **ИТОГО** | **100 818,71** | **102 889,77** | **104 374,14** | **149 554,39** | **153 454,96** | **157 529,19** | **161 783,67** | **166 225,26** | **170 861,11** | **175 698,65** | **180 745,64** | **186 010,12** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / сглаживание | 0,00 | 20 000,00 | 43 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Недополученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | 164 027,55 | 173 910,05 | 181 635,62 | 188 901,04 | 196 457,08 | 204 315,37 | 212 487,98 | 220 987,50 | 229 827,00 | 239 020,08 | 241 461,13 | 251 119,57 |
| Расходы на электрическую энергию | 85 122,66 | 96 435,95 | 100 438,95 | 104 456,51 | 108 634,77 | 112 980,16 | 117 499,36 | 122 199,34 | 127 087,31 | 132 170,80 | 137 457,64 | 142 955,94 |
| Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на холодную воду | 16 855,18 | 17 304,67 | 18 022,98 | 18 743,90 | 19 493,65 | 20 273,40 | 21 084,33 | 21 927,71 | 22 804,82 | 23 717,01 | 24 665,69 | 25 652,32 |
| Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Прибыль, 5%*** | ***28 742,80*** | ***31 804,74*** | ***32 399,96*** | ***33 695,96*** | ***35 043,80*** | ***36 445,55*** | ***37 903,37*** | ***39 419,51*** | ***40 996,29*** | ***42 636,14*** | ***44 341,58*** | ***46 115,25*** |
| Выпадающие доходы/экономия средств | -63 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО расходов** | **703 850,94** | **826 522,50** | **876 871,67** | **907 425,49** | **941 640,91** | **977 242,57** | **1014 285,59** | **1052 827,25** | **1092 927,18** | **1134 647,37** | **1170 932,55** | **1215 804,50** |
| **Инвестиционные обязательства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **14 071,61** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **12 682,75** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 1 071,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 682,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 374,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **22 066,87** | **18 332,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 842,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 22 066,87 | 12 490,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 743,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 613,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 114,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 317,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **4 614,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10 386,07** | **3 912,35** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 4 614,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 386,07 | 3 866,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **58 270,23** | **43 702,66** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 21 492,37 | 14 993,24 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 23 777,86 | 15 709,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 973,54 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 899,74 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация оборудования: диспетчеризация работ насосов второго подъема центрального теплового пункта п. Подтесово, ул. Пушкина, 32 (насосная), установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 224,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 234,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по мероприятиям в разрезе источников финансирования** | **18 685,89** | **58 270,23** | **65 769,53** | **40 183,88** | **15 718,35** | **13 224,74** | **23 724,60** | **16 714,07** | **14 526,53** | **13 973,54** | **0,00** | **0,00** |
| **амортизационные отчисления** | 5 685,89 | 21 492,37 | 14 993,24 | 14 693,37 | 2 718,35 | 224,74 | 10 724,60 | 3 714,07 | 1 526,53 | 973,54 | 0,00 | 0,00 |
| **бюджетное финансирование (плата Концедента)** | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| **нормативный уровень прибыли** | 0,00 | 23 777,86 | 37 776,29 | 12 490,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО НВВ с учетом нормативного уровня прибыли** | **703 850,94** | **850 300,36** | **914 647,96** | **919 916,00** | **941 640,91** | **977 242,57** | **1 014 285,59** | **1 052 827,25** | **1 092 927,18** | **1 134 647,37** | **1 170 932,55** | **1 215 804,50** |
| **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | 74,53 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 |
| 1 полугодие | 38,28 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 |
| 2 полугодие | 36,25 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| **Тариф** | **9 444,37** | **11 403,78** | **12 266,78** | **12 337,43** | **12 628,80** | **13 106,27** | **13 603,07** | **14 119,97** | **14 657,77** | **15 217,30** | **15 703,94** | **16 305,73** |
| 1 полугодие | 8 271,45 | 10 683,16 | 12 164,88 | 12 374,41 | 12 298,38 | 12 977,76 | 13 241,99 | 13 984,43 | 14 263,12 | 15 074,58 | 15 368,03 | 16 058,70 |
| 2 полугодие | 10 683,16 | 12 164,88 | 12 374,41 | 12 298,38 | 12 977,76 | 13 241,99 | 13 984,43 | 14 263,12 | 15 074,58 | 15 368,03 | 16 058,70 | 16 566,64 |
| ***Темп изменения тарифа, %*** | ***129,16*** | ***113,87*** | ***101,72*** | ***99,39*** | ***105,52*** | ***102,04*** | ***105,61*** | ***101,99*** | ***105,69*** | ***101,95*** | ***104,49*** | ***103,16*** |

Таблице 15.11 - Расчет тарифа в части реализации мероприятий по оптимизации системы теплоснабжения Енисейского района, а также «после» их реализации на период 2025 - 2036 гг. (вариант ОМСУ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | 62 924,94 | 64 974,41 | 67 573,38 | 70 276,32 | 73 087,37 | 76 010,86 | 79 051,30 | 82 213,35 | 85 501,88 | 88 921,96 | 92 478,84 | 96 177,99 |
| Расходы на оплату труда | 259 900,67 | 268 365,63 | 276 309,25 | 287 361,62 | 298 856,09 | 310 810,33 | 323 242,74 | 336 172,45 | 349 619,35 | 363 604,13 | 378 148,29 | 393 274,22 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 30 727,16 | 31 727,94 | 32 667,09 | 33 973,77 | 35 332,72 | 36 746,03 | 38 215,87 | 39 744,51 | 41 334,29 | 42 987,66 | 44 707,16 | 46 495,45 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 18 506,59 | 19 109,35 | 19 674,99 | 20 461,99 | 21 280,47 | 22 131,68 | 23 016,95 | 23 937,63 | 24 895,13 | 25 890,94 | 26 926,58 | 28 003,64 |
| ИТОГО операционные расходы | **372 059,35** | **384 177,32** | **396 224,71** | **412 073,69** | **428 556,64** | **445 698,91** | **463 526,86** | **482 067,94** | **501 350,66** | **521 404,68** | **542 260,87** | **563 951,30** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Арендная плата | 325,95 | 339,97 | 353,56 | 367,71 | 382,42 | 397,71 | 413,62 | 430,17 | 447,37 | 465,27 | 483,88 | 503,23 |
| Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5 810,28 | 5 696,90 | 5 581,95 | 5 805,23 | 6 037,43 | 6 278,93 | 6 530,09 | 6 791,29 | 7 062,94 | 7 345,46 | 7 639,28 | 7 944,85 |
| Отчисления во внебюджетные фонды осн персонала | 78 490,00 | 81 046,42 | 83 445,39 | 86 783,21 | 90 254,54 | 93 864,72 | 97 619,31 | 101 524,08 | 105 585,04 | 109 808,45 | 114 200,78 | 118 768,82 |
| Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 904,87 | 12 381,07 | 12 876,31 | 13 391,36 | 13 927,02 | 14 484,10 | 15 063,46 | 15 666,00 | 16 292,64 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 14 693,37 | 14 399,51 | 14 111,52 | 13 829,29 | 13 552,70 | 13 281,65 | 13 016,01 | 12 755,69 | 12 500,58 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| **ИТОГО** | **100 818,71** | **102 889,77** | **104 374,14** | **149 554,39** | **153 454,96** | **157 529,19** | **161 783,67** | **166 225,26** | **170 861,11** | **175 698,65** | **180 745,64** | **186 010,12** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / сглаживание | -12 429,10 | 20 000,00 | 43 775,31 | 42 429,10 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 | 30 000,00 |
| Недополученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | 164 027,55 | 173 910,05 | 181 635,62 | 188 901,04 | 196 457,08 | 204 315,37 | 212 487,98 | 220 987,50 | 229 827,00 | 239 020,08 | 241 461,13 | 251 119,57 |
| Расходы на электрическую энергию | 85 122,66 | 96 435,95 | 100 438,95 | 104 456,51 | 108 634,77 | 112 980,16 | 117 499,36 | 122 199,34 | 127 087,31 | 132 170,80 | 137 457,64 | 142 955,94 |
| Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на холодную воду | 16 855,18 | 17 304,67 | 18 022,98 | 18 743,90 | 19 493,65 | 20 273,40 | 21 084,33 | 21 927,71 | 22 804,82 | 23 717,01 | 24 665,69 | 25 652,32 |
| Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Прибыль, 5%*** | ***28 742,80*** | ***31 804,74*** | ***32 399,96*** | ***33 695,96*** | ***35 043,80*** | ***36 445,55*** | ***37 903,37*** | ***39 419,51*** | ***40 996,29*** | ***42 636,14*** | ***44 341,58*** | ***46 115,25*** |
| Выпадающие доходы/экономия средств | -63 775,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО расходов** | **691 421,84** | **826 522,50** | **876 871,67** | **949 854,59** | **971 640,91** | **1007 242,57** | **1044 285,59** | **1082 827,25** | **1122 927,18** | **1164 647,37** | **1200 932,55** | **1245 804,50** |
| **Инвестиционные обязательства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **14 714,90** | **12 039,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 493,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 039,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 221,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 976,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 397,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **20 199,71** | **20 199,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 357,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **7 037,60** | **11 875,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 7 037,60 | 11 875,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **41 621,58** | **45 783,74** | **58 270,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 12 429,10 | 9 355,41 | 14 611,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация оборудования: диспетчеризация работ насосов второго подъема центрального теплового пункта п. Подтесово, ул. Пушкина, 32 (насосная), установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 459,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по мероприятиям в разрезе источников финансирования** | **41 621,58** | **52 821,34** | **90 345,03** | **39 346,21** | **12 039,46** | **22 144,60** | **7 404,24** | **6 328,00** | **8 740,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **амортизационные отчисления** | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 7 493,66 | 0,00 | 9 144,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **бюджетное финансирование (плата Концедента)** | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 20 199,71 | 12 039,46 | 13 000,00 | 7 404,24 | 6 328,00 | 8 740,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **нормативный уровень прибыли** | 12 429,10 | 16 393,01 | 46 685,95 | 11 652,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО НВВ с учетом нормативного уровня прибыли** | **703 850,94** | **842 915,51** | **923 557,62** | **961 507,43** | **971 640,91** | **1 007 242,57** | **1 044 285,59** | **1 082 827,25** | **1 122 927,18** | **1 164 647,37** | **1 200 932,55** | **1 245 804,50** |
| **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | 74,53 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 | 74,56 |
| 1 полугодие | 38,28 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 | 38,30 |
| 2 полугодие | 36,25 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 | 36,26 |
| **Тариф** | **9 444,37** | **11 304,74** | **12 386,27** | **12 895,24** | **13 031,14** | **13 508,61** | **14 005,41** | **14 522,31** | **15 060,11** | **15 619,64** | **16 106,28** | **16 708,08** |
| 1 полугодие | 8 271,45 | 10 683,16 | 11 961,23 | 12 835,18 | 12 958,66 | 13 107,69 | 13 932,05 | 14 082,90 | 14 986,40 | 15 137,96 | 16 128,37 | 16 082,95 |
| 2 полугодие | 10 683,16 | 11 961,23 | 12 835,18 | 12 958,66 | 13 107,69 | 13 932,05 | 14 082,90 | 14 986,40 | 15 137,96 | 16 128,37 | 16 082,95 | 17 368,31 |
| ***Темп изменения тарифа, %*** | ***129,16*** | ***111,96*** | ***107,31*** | ***100,96*** | ***101,15*** | ***106,29*** | ***101,08*** | ***106,42*** | ***101,01*** | ***106,54*** | ***99,72*** | ***107,99*** |

Как указано в таблице 15.12 источником финансирования мероприятий яв­ляются бюджетные денежные средства и исполнение инвестиционных обязательств в рамках концессионного соглашения.

В таблицах 15.12 – 15.13 представлены источники исполнения инвестиционной про­граммы.

Таблица 15.12 - Источники исполнения инвестиционной программы (вариант РСО)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 | ВСЕГО |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **14 071,61** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **12 682,75** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **26 754,36** |
| амортизационные отчисления | 1 071,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 071,61 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 682,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 682,75 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 374,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 374,20 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **22 066,87** | **18 332,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **40 399,43** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 842,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 842,05 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 22 066,87 | 12 490,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34 557,38 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 743,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 743,22 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 613,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 613,93 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 114,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 114,03 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 317,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 317,25 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **4 614,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10 386,07** | **3 912,35** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **18 912,70** |
| амортизационные отчисления | 4 614,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 660,02 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 386,07 | 3 866,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 252,68 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **58 270,23** | **43 702,66** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **21 851,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **145 675,53** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 21 492,37 | 14 993,24 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 8 851,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 54 188,25 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52 000,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 23 777,86 | 15 709,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39 487,28 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 973,54 | 0,00 | 0,00 | 973,54 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 899,74 | 0,00 | 0,00 | 899,74 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация оборудования: диспетчеризация работ насосов второго подъема центрального теплового пункта п. Подтесово, ул. Пушкина, 32 (насосная), установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 224,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 224,74 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 234,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 234,82 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по мероприятиям в разрезе источников финансирования** | **18 685,89** | **58 270,23** | **65 769,53** | **40 183,88** | **15 718,35** | **13 224,74** | **23 724,60** | **16 714,07** | **14 526,53** | **13 973,54** | **0,00** | **0,00** | **280 791,36** |
| **амортизационные отчисления** | 5 685,89 | 21 492,37 | 14 993,24 | 14 693,37 | 2 718,35 | 224,74 | 10 724,60 | 3 714,07 | 1 526,53 | 973,54 | 0,00 | 0,00 | 76 746,70 |
| **бюджетное финансирование (плата Концедента)** | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 13 000,00 | 0,00 | 0,00 | 130 000,00 |
| **нормативный уровень прибыли** | 0,00 | 23 777,86 | 37 776,29 | 12 490,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 74 044,66 |

Таблица 15.13 - Источники исполнения инвестиционной программы (вариант ОМСУ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Утверждено МТП 2025 | План 2026 | План 2027 | План 2028 | План 2029 | План 2030 | План 2031 | План 2032 | План 2033 | План 2034 | План 2035 | План 2036 | ВСЕГО |
| **Модернизация котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 с заменой оборудования и установкой котла КВТС-6,5 - 2 компл., в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **14 714,90** | **12 039,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **26 754,36** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 493,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 493,66 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 039,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 039,46 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 221,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 221,24 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Абалаково, ул. Лесная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 431,60** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 431,60 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Верхнепашино, ул. Советская, 91/5 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 374,20** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 976,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 976,99 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 397,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 397,21 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Установка блочно - модульной котельной с изменением места расположения объекта котельной с. Верхнепашино, ул. Юбилейная, 19А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **20 199,71** | **20 199,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **40 399,42** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 199,71 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Городище, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Епишино, ул. Трактовая, 7 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 657,68** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 657,68 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Кривляк, ул. Школьная, 2К с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 357,15** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 357,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 357,15 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Новокаргино, ул. Школьная, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,28 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация котельной: замена оборудования с установкой котлов КВм-3,44-2 шт.; циклонов; водоподготовки с. Озерное, ул. Юбилейная, 1Б, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **7 037,60** | **11 875,10** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **18 912,70** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 7 037,60 | 11 875,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 912,70 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Погодаево, ул. Гагарина, 1А с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт.), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 799,17** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 799,17 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Техническое перевооружение котельной пгт Подтесово, пер. Якорный, 23 с переводом в водогрейный режим, в том числе источники финансирования:** | **41 621,58** | **45 783,74** | **58 270,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **145 675,54** |
| амортизационные отчисления | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 46 992,20 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62 287,69 |
| нормативный уровень прибыли | 12 429,10 | 9 355,41 | 14 611,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36 395,65 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Заводской, 1Б с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 970,85** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 970,85 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Кемь, ул. Калинина, 5А с установкой газоочистительного оборудования, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 480,79** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 480,79 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Усть-Пит, ул. Школьная, 10 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Чалбышево, ул. Советская, 1Б с установкой газоочистительного оборудования (циклон 3 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 431,25** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 431,25 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 2 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 873,28** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 873,28 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной п. Шапкино, ул. Лесная, 12 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 010,98** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 010,98 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация тягодутьевого оборудования котельной с. Ярцево, ул. Мира, 28 с установкой газоочистительного оборудования (циклон 4 шт), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **4 828,86** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 828,86 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Реконструкция сети теплоснабжения п. Высокогорский, ул. Сосновая, 7А - Набережная, 8А, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5 591,81** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 591,81 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация оборудования: диспетчеризация работ насосов второго подъема центрального теплового пункта п. Подтесово, ул. Пушкина, 32 (насосная), установка частотного регулирования привода насоса в зависимости от расхода теплоносителя, возможность дистанционного запуска насосов, в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **459,56** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 459,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 459,56 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Модернизация помещения под резервный источник электроснабжения котельной с. Верхнепашино, ул. Пролетарская, 20 со слесарным помещением (замена конструктивных элементов на более энергоэффективные), в том числе источники финансирования:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **604,32** |
| амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 604,32 |
| бюджетное финансирование (плата Концедента) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО по мероприятиям в разрезе источников финансирования** | **41 621,58** | **52 821,34** | **90 345,03** | **39 346,21** | **12 039,46** | **22 144,60** | **7 404,24** | **6 328,00** | **8 740,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **280 791,36** |
| **амортизационные отчисления** | 16 192,48 | 15 806,48 | 14 993,24 | 7 493,66 | 0,00 | 9 144,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 63 630,46 |
| **бюджетное финансирование (плата Концедента)** | 13 000,00 | 20 621,85 | 28 665,84 | 20 199,71 | 12 039,46 | 13 000,00 | 7 404,24 | 6 328,00 | 8 740,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 130 000,00 |
| **нормативный уровень прибыли** | 12 429,10 | 16 393,01 | 46 685,95 | 11 652,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 87 160,90 |

Таблица 15.14 - Сравнение целевых показателей (вариант РСО)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | без учета реализации мероприятий | | после реализации мероприятий (при варианте, который предлагает РСО) | | Отклонение (+;-) | | Темп изменения, % | | |
| 2025 год | 2036 год | 2025 год | 2036 год | 2025 год | 2036 год | | 2025 год | 2036 год | |
| Необходимая валовая выручка | тыс.руб. без НДС | 703 850,94 | 1 223 209,05 | 703 850,94 | 1 215 804,50 | 0,00 | -7 404,55 | | 100,00 | 99,39 | |
| Тариф среднегодовой | руб/Гкал без НДС | 9 444,37 | 16 405,04 | 9 444,37 | 16 305,73 | 0,00 | -99,31 | | 100,00 | 99,39 | |
| Тариф среднегодовой | руб/Гкал с НДС | 11 333,25 | 19 686,05 | 11 333,25 | 19 566,88 | 0,00 | -119,17 | | 100,00 | 99,39 | |
| Операционные расходы | тыс.руб. без НДС | 372 059,35 | 563 951,30 | 372 059,35 | 563 951,30 | 0,00 | 0,00 | | 100,00 | 100,00 | |
| Расход твердого топлива | тнт | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 41 755 | 0,00 | -1 228,28 | | 100,00 | 97,14 | |
| Стоимость по расходу твердого топлива | тыс.руб. без НДС | 164 027,55 | 258 524,12 | 164 027,55 | 251 119,57 | 0,00 | -7 404,55 | | 100,00 | 97,14 | |

Таблица 15.15 - Сравнение целевых показателей (вариант ОМСУ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица измерения | без учета реализации мероприятий | | после реализации мероприятий (при варианте, который предлагает ОМСУ) | | Отклонение (+;-) | | Темп изменения, % | |
| 2025 год | 2036 год | 2025 год | 2036 год | 2025 год | 2036 год | 2025 год | 2036 год |
| Необходимая валовая выручка | тыс.руб. без НДС | 703 850,94 | 1 223 209,05 | 703 850,94 | 1 245 804,50 | 0,00 | 22 595,45 | 100,00 | 101,85 |
| Тариф среднегодовой | руб/Гкал без НДС | 9 444,37 | 16 405,04 | 9 444,37 | 16 708,08 | 0,00 | 303,04 | 100,00 | 101,85 |
| Тариф среднегодовой | руб/Гкал с НДС | 11 333,25 | 19 686,05 | 11 333,25 | 20 049,69 | 0,00 | 363,65 | 100,00 | 101,85 |
| Операционные расходы | тыс.руб. без НДС | 372 059,35 | 563 951,30 | 372 059,35 | 563 951,30 | 0,00 | 0,00 | 100,00 | 100,00 |
| Расход твердого топлива | тнт | 42 983 | 42 983 | 42 983 | 41 755 | 0,00 | -1 228,28 | 100,00 | 97,14 |
| Стоимость по расходу твердого топлива | тыс.руб. без НДС | 164 027,55 | 258 524,12 | 164 027,55 | 251 119,57 | 0,00 | -7 404,55 | 100,00 | 97,14 |

Анализируя данные, представленные в таблицах 15.14 и 15.15, можно сделать вывод, что наиболее эффективным по срокам реализации мероприятий является вариант, который предлагает ООО «Енисейтеплоком».

# НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ (ССЫЛОЧНАЯ) ЛИТЕРАТУРА

1. Федеральный закон РФ от 11.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

2. Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

3. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

5. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Утв. Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 года № 115.

6. СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

7. СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76.

8. СП 61.13330.2012. Свод правил. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 41-03-2003.

9. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".

10. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица регистрации изменений | | | | | | | | |
| Изм. | Номера листов (страниц) | | | | Всего листов (страниц) в до­кументе | № до- кум. | Подпись | Дата |
| Изме­ненных | Заме­ненных | Новых | Аннули­рованных |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |