Приложение к постановлению

от 13 сентября 2021 г. № 9/г-16

**Схема теплоснабжения муниципального образования сельское поселение «Пажга» муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми на период до 2035 года**

**Обосновывающие материалы**

**Актуализированная версия по состоянию на 2022 год**

**Разработчик: ООО «Эпицентр»**

**Санкт-Петербург**

**2021 год**

**Оглавление**

[Определения и термины 16](#_Toc71120076)

[Введение 19](#_Toc71120077)

[1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 21](#_Toc71120078)

[1.1. Функциональная структура теплоснабжения 21](#_Toc71120079)

[Общие сведения 21](#_Toc71120080)

[1.1.1. Функциональная схема централизованного теплоснабжения СП «Пажга» 23](#_Toc71120081)

[1.1.2. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций 24](#_Toc71120082)

[1.1.3. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими теплосетевыми организациями 24](#_Toc71120083)

[1.1.4. Описание зон действия производственных источников тепловой энергии 25](#_Toc71120084)

[1.1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения 25](#_Toc71120085)

[1.2. Источники тепловой энергии 25](#_Toc71120086)

[1.2.1. Структура и технические характеристики источника тепловой энергии 25](#_Toc71120087)

[1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок 28](#_Toc71120088)

[1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 28](#_Toc71120089)

[1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 28](#_Toc71120090)

[1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 30](#_Toc71120091)

[1.2.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 30](#_Toc71120092)

[1.2.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии 30](#_Toc71120093)

[1.2.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 30](#_Toc71120094)

[1.2.9. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. 30](#_Toc71120095)

[1.3. Тепловые сети, сооружения на них 31](#_Toc71120096)

[1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения 31](#_Toc71120097)

[1.3.2. Карты, схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 31](#_Toc71120098)

[1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам 31](#_Toc71120099)

[1.3.4. Описание типов и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 49](#_Toc71120100)

[1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 49](#_Toc71120101)

[1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 49](#_Toc71120102)

[1.3.7. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) 50](#_Toc71120103)

[1.3.8. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей 50](#_Toc71120104)

[1.3.9. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов 51](#_Toc71120105)

[1.3.10. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 51](#_Toc71120106)

[Техническое обслуживание и ремонт 56](#_Toc71120107)

[1.3.11. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 57](#_Toc71120108)

[1.3.12. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 57](#_Toc71120109)

[1.3.13. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 58](#_Toc71120110)

[1.3.14. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 58](#_Toc71120111)

[1.3.15. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 58](#_Toc71120112)

[1.3.16. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 59](#_Toc71120113)

[1.3.17. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 60](#_Toc71120114)

[1.3.18. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 60](#_Toc71120115)

[1.3.19. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 60](#_Toc71120116)

[1.3.20. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии). 60](#_Toc71120117)

[1.4. Зоны действия источников тепловой энергии 61](#_Toc71120118)

[1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии 62](#_Toc71120119)

[1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления 62](#_Toc71120120)

[1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии. 62](#_Toc71120121)

[1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 62](#_Toc71120122)

[1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 62](#_Toc71120123)

[1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 63](#_Toc71120124)

[1.5.6. Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения. 64](#_Toc71120125)

[1.5.7. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии. 64](#_Toc71120126)

[1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 52](#_Toc71120127)

[1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 52](#_Toc71120128)

[1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 53](#_Toc71120129)

[1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю 53](#_Toc71120130)

[1.6.4. Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 53](#_Toc71120131)

[1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности. 53](#_Toc71120132)

[1.7. Балансы теплоносителя 54](#_Toc71120133)

[1.7.1. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 54](#_Toc71120134)

[1.7.2. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 54](#_Toc71120135)

[1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 69](#_Toc71120136)

[1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 69](#_Toc71120137)

[1.8.2. Описание видов и количества используемого резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии. 69](#_Toc71120138)

[1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки. 69](#_Toc71120139)

[1.8.4. Описание использования местных видов топлива. 69](#_Toc71120140)

[1.9. Надежность системы теплоснабжения 70](#_Toc71120141)

[1.9.1. Методика оценки надежности и показатели надежности 70](#_Toc71120142)

[1.9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей. 77](#_Toc71120143)

[1.9.3. Частота отключений потребителей. 77](#_Toc71120144)

[1.9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений. 77](#_Toc71120145)

[1.9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения). 77](#_Toc71120146)

[1.9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике". 77](#_Toc71120147)

[1.9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении. 77](#_Toc71120148)

[1.10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций. 78](#_Toc71120149)

[1.10.1. Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями. 78](#_Toc71120150)

[1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения. 69](#_Toc71120151)

[1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет. 69](#_Toc71120152)

[1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения. 70](#_Toc71120153)

[1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 70](#_Toc71120154)

[1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 70](#_Toc71120155)

[1.12. Описание технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования 71](#_Toc71120156)

[1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 71](#_Toc71120157)

[1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 71](#_Toc71120158)

[1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 72](#_Toc71120159)

[1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 72](#_Toc71120160)

[1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 72](#_Toc71120161)

[2. Существующие и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 73](#_Toc71120162)

[2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 73](#_Toc71120163)

[2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе 74](#_Toc71120164)

[2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации 74](#_Toc71120165)

[2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе. 77](#_Toc71120166)

[2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 80](#_Toc71120167)

[2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 80](#_Toc71120168)

[2.7. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель 80](#_Toc71120169)

[3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения 83](#_Toc71120170)

[4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 97](#_Toc71120171)

[4.1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки 97](#_Toc71120172)

[4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии 99](#_Toc71120173)

[4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 100](#_Toc71120174)

[5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения 101](#_Toc71120175)

[5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения). 101](#_Toc71120176)

[5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. 101](#_Toc71120177)

[5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей. 101](#_Toc71120178)

[6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 102](#_Toc71120179)

[6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии. 102](#_Toc71120180)

[6.2. Максимальный и среднеПажгай расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения. 102](#_Toc71120181)

[6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов. 102](#_Toc71120182)

[7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 103](#_Toc71120183)

[7.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления. 103](#_Toc71120184)

[7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. 106](#_Toc71120185)

[7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 106](#_Toc71120186)

[7.4. Обоснование предлагаемых мероприятий для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 107](#_Toc71120187)

[7.5. Обоснование предлагаемых мероприятий для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок. 107](#_Toc71120188)

[7.6. Обоснование предлагаемых мероприятий для строительства и реконструкции котельных 107](#_Toc71120189)

[7.7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок. 107](#_Toc71120190)

[7.8. Обоснование предлагаемых мероприятий для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. 108](#_Toc71120191)

[7.9. Обоснование предлагаемых мероприятий для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 108](#_Toc71120192)

[7.10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 108](#_Toc71120193)

[7.11. Обоснование предлагаемых мероприятий для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. 108](#_Toc71120194)

[7.12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями 108](#_Toc71120195)

[7.13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения 109](#_Toc71120196)

[7.14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. 111](#_Toc71120197)

[7.15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения 111](#_Toc71120198)

[7.16. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения 111](#_Toc71120199)

[8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 115](#_Toc71120200)

[8.1. Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) 115](#_Toc71120201)

[8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 115](#_Toc71120202)

[8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. 115](#_Toc71120203)

[8.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. 115](#_Toc71120204)

[8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения. 115](#_Toc71120205)

[8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. 116](#_Toc71120206)

[8.7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 116](#_Toc71120207)

[8.8. Предложение по строительству и реконструкции насосных станций 117](#_Toc71120208)

[9.Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 118](#_Toc71120209)

[9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 118](#_Toc71120210)

[9.2. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения. 118](#_Toc71120211)

[9.3. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения 118](#_Toc71120212)

[9.4. Предложения по источникам инвестиций. 119](#_Toc71120213)

[10. Перспективные топливные балансы 120](#_Toc71120214)

[10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения 120](#_Toc71120215)

[10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива. 120](#_Toc71120216)

[10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 121](#_Toc71120217)

[11. Оценка надежности теплоснабжения 122](#_Toc71120218)

[11.1. Метод и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения. 122](#_Toc71120219)

[11.2. Метод и результат обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения 126](#_Toc71120220)

[11.3. Результат оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 132](#_Toc71120221)

[11.4. Результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 132](#_Toc71120222)

[11.5. Результат оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии. 132](#_Toc71120223)

[12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 133](#_Toc71120224)

[12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей 133](#_Toc71120225)

[12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей 133](#_Toc71120226)

[12.3. Расчет экономической эффективности инвестиций. 137](#_Toc71120227)

[12.4. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения. 137](#_Toc71120228)

[13. Индикаторы развития системы теплоснабжения поселения 140](#_Toc71120229)

[13.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях. 140](#_Toc71120230)

[13.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии. 141](#_Toc71120231)

[13.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных). 141](#_Toc71120232)

[13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети. 142](#_Toc71120233)

[13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности. 142](#_Toc71120234)

[13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке. 142](#_Toc71120235)

[13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения). 142](#_Toc71120236)

[13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии. 142](#_Toc71120237)

[13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии). 142](#_Toc71120238)

[13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. 142](#_Toc71120239)

[13.11. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения). 142](#_Toc71120240)

[13.12. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения). 143](#_Toc71120241)

[14. Ценовые (тарифные) последствия 144](#_Toc71120242)

[14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения, тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации. 144](#_Toc71120243)

[14.2. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей. 156](#_Toc71120244)

[15. Реестр единых теплоснабжающих организаций 158](#_Toc71120245)

[15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения. 158](#_Toc71120246)

[15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации. 160](#_Toc71120247)

[15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 160](#_Toc71120248)

[15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 163](#_Toc71120249)

[15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 163](#_Toc71120250)

[16. Реестр проектов схемы теплоснабжения 164](#_Toc71120251)

[16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии. 164](#_Toc71120252)

[16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них. 164](#_Toc71120253)

[16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения. 165](#_Toc71120254)

[17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 166](#_Toc71120255)

[17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения. 166](#_Toc71120256)

[17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения. 166](#_Toc71120257)

[17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. 166](#_Toc71120258)

[18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 167](#_Toc71120259)

[Список использованных источников 168](#_Toc71120260)

Определения и термины

Термины и их определения, применяемые в настоящей работе, представлены в таблице 1.

**Таблица 1. Термины и определения**

|  |  |
| --- | --- |
| **Термины** | **Определения** |
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией,  теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| Система  теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих  установок, технологически соединенных тепловыми сетями |
| 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 |
| Источник тепловой  энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой  энергии |
| Базовый режим работы источника тепловой энергии | Режим работы источника тепловой энергии, который  характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника |
| Пиковый режим  работы источника тепловой энергии | Режим работы источника тепловой энергии с переменной  мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Потребитель тепловой энергии (далее 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 |
| Теплопотребляющая  установка | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии,  теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения | Программа финансирования мероприятий организации,  осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, строительства, капитального ремонта, 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) |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии  (данное положение применяется к регулированию исходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Надежность  теплоснабжения | Характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором  обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения |
| 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 |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория округа или ее часть, границы которой устанавливаются  по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения |
| Зона действия  источника тепловой энергии | Территория округа 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 |
| 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 |
| Комбинированная  выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| Теплосетевые объекты | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие  передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |
| Элемент  территориального деления | Территория округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц |
| Расчетный элемент  территориального деления | Территория округа или ее часть, принятая для целей разработки  схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |

Введение

В современных условиях повышение эффективности использования энергетических ресурсов и энергосбережение становится одним из важнейших факторов экономического роста и социального развития России. Это подтверждено во вступившим в силу с 23 ноября 2009 года Федеральном законе РФ № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности».

По данным Минэнерго, потенциал энергосбережения в России составляет около 400 млн. тонн условного топлива в год, что составляет не менее 40 % внутреннего потребления энергии в стране. Одна треть энергосбережения находится в ТЭК, особенно в системах теплоснабжения. Затраты органического топлива на теплоснабжение составляют более 40 % от всего используемого в стране, т.е. почти столько же, сколько тратится на все остальные отрасли промышленности, транспорт и т.д. Потребление топлива на нужды теплоснабжения сопоставимо со всем топливным экспортом страны.

Экономию тепловой энергии в сфере теплоснабжения можно достичь как за счет совершенствования источников тепловой энергии, тепловых сетей, теплопотребляющих установок, так и за счет улучшения характеристик отапливаемых объектов, зданий и сооружений.

Проблема обеспечения тепловой энергией городов России, в связи с суровыми климатическими условиями, по своей значимости сравнима с проблемой обеспечения населения продовольствием и является задачей государственной важности.

Работа «Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования СП «Пажга» муниципального района «Сыктывдинский» Республики Коми период до 2035 года» (далее Схема теплоснабжения) выполняется в соответствии с техническим заданием во исполнение Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, её развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Цель Схемы теплоснабжения - удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность), теплоноситель для обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения выполняется на основе:

 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

 Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

 Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

 Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

 Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;

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

- Постановление Правительства от 3 апреля 2018 г. N 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;

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

 Приказ Минэнерго России № 565, Минрегионразвития № 667 от

29.12.2012 г. "Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения"

 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

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

## 1.1. Функциональная структура теплоснабжения

## Общие сведения

Муниципальное образование СП «Пажга» - муниципальное образование в составе муниципального района Сыктывдинского в Республике Коми Российской Федерации. Статус и границы сельского поселения установлены Законом Республики Коми от 5 марта 2005 года № 11-РЗ «О территориальной организации местного самоуправления в Республике Коми».

Административным центром муниципального образования СП «Пажга», является село Пажга.

В состав муниципального образования СП «Пажга», входят населенные пункты:

* с.Пажга,
* д.Савапиян,
* д.Парчим,
* д.Гаръя,
* пст. Гарьинский,
* д.Жуэд,
* д.Разгорт.

Положение сельского поселения «Пажга» в структуре расселения представлено на рисунке ниже.



**Рисунок 1 - Расположение сельского поселения «Пажга» в структуре муниципального района «Сыктывдинский» республики «Коми»**

В настоящее время общая площадь земель муниципального образования сельского поселения Пажга - 3464 га. Сельское поселение Пажга находится в бассейне р.Сысола. Расстояние от с.Пажга до г.Сыктывкар - 37 км, до с.Выльгорт - 31 км.

Жилой фонд поселения имеет средний уровень благоустройства. Благоустроенным жилым фондом являются многоквартирные жилые дома 2,3 и 5 этажной застройки. Индивидуальный жилой фонд благоустройства не имеет. Жилой фонд пст.Гарьинский 3,1 тыс.кв.м. находится в ветхом и аварийном состоянии. Это одноэтажные жилые дома в щитовом исполнении.

В селе работают школы (общеобразовательная и школа искусств), центр дополнительного образования детей, детское дошкольное учреждение, врачебная амбулатория, две библиотеки, учреждения культуры – Дом культуры с.Пажга и клуб п. Гарьинский, предприятия торговли. Работает почтовая связь, филиал ПАО «Сбербанк». В границах СП «Пажга» расположен ГУ РК санаторий Лозым.

Производственная база села остается на прежнем уровне. Сельскохозяйственным производством продукции занимается ООО «Пажга», производственной деятельностью МУП «Пажгинская МТС». Индивидуальных подсобных хозяйств 963.

Территория поселения имеет хороший потенциал развития. Близость к центру Республики Коми, наличие транспортных связей, незастроенные территории для жилищного, производственного развития определяют инвестиционную привлекательность территории СП «Пажга».

Климат СП «Пажга» - умеренно-континентальный. Согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» территория СП «Пажга» по климатическому районированию относится к строительно-климатической зоне IB.

По данным ГУ «Коми ЦГМС» на рассматриваемой территории самым холодным месяцем является январь. Средняя температура наиболее холодного периода - минус 250С, отмечаются понижения температуры до минус 36°С. Самый теплый месяц – июль. Средняя температура июля – плюс 16,70С, максимальная –плюс 350С.

Устойчивый снежный покров образуется в среднем в октябре и продолжается до мая месяца. Средняя высота снежного покрова за зиму незащищенных участков - 74 см, максимальная - 116 см, минимальная - 38 см.

В приземном слое в течение года преобладают юго-западные, южные и северо-западные ветры. Среднемесячная и годовая скорость ветра составляет 3,9 м/сек.

Таблица 2 - Общие сведения о территории СП «Пажга»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Параметры** | **Описание** |
| 1 | Площадь территории, кв.км | 34,64 |
| 2 | Численность населения, чел. | 2250 |
| 3 | Плотность населения, чел/км2 | 64,95 |
| 4 | Количество населенных пунктов | 7 |
| 5 | Расстояние до: |  |
|  | Районного центра, км | 31 |
|  | Областного центра, км | 37 |

## 1.1.1. Функциональная схема централизованного теплоснабжения СП «Пажга»

На территории СП «Пажга» в сфере теплоснабжения осуществляет деятельность одна организация – ООО «Сыктывдинская тепловая компания» (ООО «СТК»).

ООО «СТК» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивает теплоснабжение жилых и административных зданий пос. Пажга. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется от индивидуальных отопительных систем (печи, камины, котлы). Функциональная схема централизованного теплоснабжения пос. Пажга представлена на рисунке ниже.

ООО «СТК»

Конечный потребитель

**Рисунок 2 - Функциональная схема централизованного теплоснабжения   
пос. Пажга.**

ООО «СТК» эксплуатирует 4 котельных с тепловыми сетями от нее по договору долгосрочной аренды. При этом, котельные и тепловые сети являются муниципальной собственностью.

Основными потребителями тепловой энергии являются население, бюджетные учреждения и организации, социально-бытовые объекты.

## 1.1.2. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций

ООО «СТК» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивает теплоснабжение жилых и административных зданий в СП «Пажга» от 4 котельных: «Центральная», «Школа», «ПМК», «Гарья». Зоны действия котельных указаны в таблице ниже.

Таблица 3 - Зоны действия котельных СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Теплоснабжающая организация | Теплового источника | Зона действия | Примечание |
| 1 | ООО "Сыктывдинская тепловая компания" | Котельная "Центральная" | с.п. Пажга |  |
| Котельная "Школа" | с.п. Пажга, д.Левопиян |  |
| Котельная "ПМК" | д. Гарья |  |
| Котельная "Гарья" | пст. Гарьинский |  |

## 1.1.3. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими теплосетевыми организациями

Выработку тепловой энергии на территории СП «Пажга», а также, передачу и сбыт тепловой энергии осуществляет ООО «СТК», которое на праве долгосрочной аренды владеет тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.

## 1.1.4. Описание зон действия производственных источников тепловой энергии

Зоны действия ведомственных (промышленных) энергоисточников, в большинстве, составляют единое целое с предприятием, в основном, расположены на одной промплощадке. Отдельные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают с ними договор на теплопоотребление – напрямую.

## 1.1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоной действия индивидуального теплоснабжения является большая часть территории СП «Пажга», которая не имеет централизованного отопления, вся застройка внутри вышеперечисленных населенных пунктов представляет собой индивидуальные жилые дома с участками под огороды, с печным или газовым отоплением.

## 1.2. Источники тепловой энергии

## 1.2.1. Структура и технические характеристики источника тепловой энергии

Технические характеристики котельных указаны в таблице ниже.

Таблица 4 - Технические характеристики котельных СП «Пажга»

| Показатели | Котельная "Центральная" | Котельная "Школа" | Котельная "ПМК" | Котельная "Гарья" |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 7,7 | 1,36 | 1,356 | 1,06 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 7,7 | 1,36 | 1,356 | 1,06 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 8274,65 | 648,13 | 605,48 | 973,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 655,48 | 26,12 | 25,11 | 28,76 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7619,17 | 622,01 | 580,37 | 944,84 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1336,14 | 179 | 206,77 | 320,31 |
| Полезный отпуск, Гкал | 6283,03 | 443,01 | 373,6 | 624,53 |
| Расход топлива, т.н.т. | 1243,27 | 210,4 | 262,92 | 302,44 |
| Расход топлива, т.у.т. | 1719,01 | 122,87 | 153,54 | 176,62 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал | 226,5 | 197,5 | 264,6 | 186,9 |

В котельных предусмотрено ручное регулирование, котлы работают в режиме поддержания постоянной температуры воды на выходе из котла.

Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику с помощью двухходового регулирующего клапана, который обеспечивает подмес воды из обратной линии в прямую. Подача воды в отопительную систему осуществляется сетевыми насосами.

Предоставленные сведения о составе и основных параметрах основного оборудования (котлы) котельных представлены в таблицах ниже.

Таблица 5 - Сведения о составе и основных параметрах основного оборудования (котлы) котельных СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной, адрес | Год ввода в эксплуатацию котельной | Марка котлоагрегатов | Дата ввода в эксплуатацию котла | Присоединенная нагрузка по отоплению (Гкал/ч) | Присоединенная нагрузка погорячему водоснабжению (Гкал/ч) | Установленная мощность котла по паспортным данным (Гкал/ч) | Установленная мощность котла по данным режимной наладки (Гкал/ч), твердое топливо - брикеты | Год проведения режимной наладки котла | Установленная мощность котла по данным режимной наладки (Гкал/ч), твердое топливо - уголь | Год проведения режимной наладки котла | Наличие химводоподготовки (есть/нет) | Топливо |
| Вид |
| Основное |
| Котельная "Центральная" с. Пажга, 1 микрорайон, д. 26-Б | 1976 | НР-18 | 1989 | 2,986 | - | 0,800 | 0,600 | 2016 | - | - | есть | мазут |
| ИжКВ-1,85 | 2013 | 1,600 | 1,320 | 2016 | - | - |
| ИжКВ-1,85 | 2013 | 1,600 | 1,360 | 2016 | - | - |
| Энергия-3 | 1989 | 0,700 | 0,900 | 2016 | - | - |
| КВа-1,74 | 2011 | 1,500 | 1,120 | 2016 | - | - |
| КВа-1,74 | 2011 | 1,500 | 1,080 | 2016 | - | - |
| Котельная "Школа" с. Пажга, д. Левопиян, д. 43-А | 1965 | КВр-0,6 (К) | 2019 | 0,206 | - | 0,520 | 0,360 | 2020 | - | - | нет | Брикеты (уголь) |
| ИжКВр-0,63 | 2014 | 0,540 | 0,120 | 2017 | 0,12 | 2017 |
| Энергия-3 | 1985 | 0,300 | 0,280 | - | 0,23 | 2017 |
| Котельная "ПМК" д. Гарья, м. ПМК, д. 6-А | 1977 | КВр-0,63 | 2020 | 0,237 | - | 0,516 | 0,516 | - | - | - | нет | Брикеты (уголь) |
| ИжКВ-0,63 | 2014 | 0,540 | 0,190 | 2018 | - | - |
| Энергия-3 | 1987 | 0,300 | 0,140 | 2018 | - | - |
| Котельная пст. Гарьинский, ул. Пионерская, д. 6-А | 1968 | ИжКВр-0,63 | 2015 | 0,290 | - | 0,540 | 0,284 | 2020 | - | - | нет | Брикеты (уголь) |
| КВр-0,6(К) | 2017 | 0,520 | 0,240 | 2018 | - | - |

## 1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационных установок

Параметры установленной тепловой мощности, технические характеристики и состав основного оборудования котельных (котлоагрегатов) приведены в таблице ниже.

Таблица 6 - Технические характеристики котлового оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной, адрес | Год ввода в эксплуатацию котельной | Марка котлоагрегатов | Дата ввода в эксплуатацию котла | Присоединенная нагрузка по отоплению (Гкал/ч) | Присоединенная нагрузка погорячему водоснабжению (Гкал/ч) | Установленная мощность котла по паспортным данным (Гкал/ч) | Установленная мощность котла по данным режимной наладки (Гкал/ч), твердое топливо - брикеты |
|
|
| Котельная "Центральная" с. Пажга, 1 микрорайон, д. 26-Б | 1976 | НР-18 | 1989 | 2,986 | - | 0,800 | 0,600 |
| ИжКВ-1,85 | 2013 | 1,600 | 1,320 |
| ИжКВ-1,85 | 2013 | 1,600 | 1,360 |
| Энергия-3 | 1989 | 0,700 | 0,900 |
| КВа-1,74 | 2011 | 1,500 | 1,120 |
| КВа-1,74 | 2011 | 1,500 | 1,080 |
| Котельная "Школа" с. Пажга, д. Левопиян, д. 43-А | 1965 | КВр-0,6 (К) | 2019 | 0,206 | - | 0,520 | 0,360 |
| ИжКВр-0,63 | 2014 | 0,540 | 0,120 |
| Энергия-3 | 1985 | 0,300 | 0,280 |
| Котельная "ПМК" д. Гарья, м. ПМК, д. 6-А | 1977 | КВр-0,63 | 2020 | 0,237 | - | 0,516 | 0,516 |
| ИжКВ-0,63 | 2014 | 0,540 | 0,190 |
| Энергия-3 | 1987 | 0,300 | 0,140 |
| Котельная пст. Гарьинский, ул. Пионерская, д. 6-А | 1968 | ИжКВр-0,63 | 2015 | 0,290 | - | 0,540 | 0,284 |
| КВр-0,6(К) | 2017 | 0,520 | 0,240 |

Основными видами топлива на котельных является уголь.

## 1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность оборудования, соответствует установленной мощности. Ограничений тепловой мощности не выявлено.

## 1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Энергетический баланс котельных за 2020 годы представлен в таблице ниже.

Таблица 7 - Энергетический баланс котельных за 2020 гг., Гкал/год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование системы теплоснабжения** | **Период** | **Выработка тепловой энергии** | **Собственные нужды котельной** | **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Потери тепловой энергии в тепловых сетях** | **Полезный отпуск тепловой энергии** | | | |
| Всего | Население | Бюджет | Прочие |
| Котельная Центральная | 2020 год | 8274,65 | 655,48 | 7619,17 | 1336,14 | 6283,03 | 3204,34 | 2295,19 | 783,5 |
| Котельная Школа | 2020 год | 648,13 | 26,12 | 622,01 | 179 | 443,01 | 155,06 | 287,95 | - |
| Котельная ПМК | 2020 год | 605,48 | 25,11 | 580,37 | 206,77 | 373,6 | 373,6 | - | - |
| Котельная Гарья | 2020 год | 973,6 | 28,76 | 944,84 | 320,31 | 624,53 | 624,53 | - | - |

## 1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Срок ввода в эксплуатацию оборудования приведен в разделе 1.2.2.

Информация по году последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, году продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса отсутствует.

## 1.2.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Данные по оснащению котельных приборами учета отсутствуют.

## 1.2.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии

Отказы на котельных отсутствуют.

## 1.2.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих на территории СП «Пажга», надзорными органами не выдавались.

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

На территории СП «Пажга» отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической мощностью, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

## 1.3. Тепловые сети, сооружения на них

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

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии с.п Пажга осуществляется от 4 котельных. Прокладка трубопроводов в с.п. Пажга осуществляется как подземным, так и надземным способами. Подземная прокладка трубопроводов тепловых сетей осуществляется в непроходных каналах, а также тех подпольях. Тепловая изоляция выполнена из ППУ, минеральной ваты и рубероида. Год ввода в эксплуатацию тепловых сетей находится в пределах от 1959 до 2004 гг. Протяженность сетей – 4980,5 м в 2-х тр.исч.

## 1.3.2. Карты, схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей СП «Пажга» приложены к актуализированной схеме теплоснабжения.

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

В таблицах ниже представлена характеристика тепловых сетей СП «Пажга». Назначение всех участков трубопровода – отопление.

Таблица 8 - Характеристика тепловых сетей СП «Пажга»

| Наименование участка | Назначение участка трубопровода | Наружный диаметр | Условный диаметр Dу | Год проектирования теплопроводов | **Длина трубопроводов** | | **Длина по типам прокладки трубопроводов** | | | | **Температурный график** | Материальная характеристи- ка | Материал изоляции |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| м | | | |
| м | | **надземная** | | **подземная в каналах** | |
| мм | мм | подающего | обратного | подающего | обратного | подающего | обратного | м2 |
| **Котельная "Центральная", с. Пажга** | | | | | | | | | | | | | |
| от котельной до ТК-1 и ТК-8 (сталь) | отопление | 159 | 150 | с 1959 г. по 1989 г. | 244,60 | 244,60 | 244,60 | 244,60 |  |  | 95/70 | 77,783 | минвата |
| от ТК-1 до ТК-2-ТК-3 (сталь) | отопление | 159 | 150 | с 1959 г. по 1989 г. | 99,40 | 99,40 |  |  | 99,40 | 99,40 | 95/70 | 31,609 | минвата |
| от ТК11 до ТК12 | отопление | 159 | 150 | с 2004 г. | 90,00 | 90,00 |  |  | 90,00 | 90,00 | 95/70 | 28,620 | минвата |
| от ТК-8 до общежития (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 122,50 | 122,50 |  |  | 122,50 | 122,50 | 95/70 | 26,460 | минвата |
| от ТК-3 до ТУ-1 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 2004 г. | 316,10 | 316,10 | 316,10 | 316,10 |  |  | 95/70 | 68,278 | минвата |
| от ТК-3 участок до компенсатора д.15 до д.16 | отопление | 159 | 150 | с 2004 г. | 43,55 | 43,55 | 43,55 | 43,55 |  |  | 95/70 | 13,849 | минвата |
| от ТК-2 до ТК-9 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 53,80 | 53,80 |  |  | 53,80 | 53,80 | 95/70 | 11,621 | минвата |
| от ТК-4 до ТК-5 до д.9 и д.1 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 153,60 | 153,60 |  |  | 153,60 | 153,60 | 95/70 | 33,178 | минвата |
| от ТК-5 до ТК-6, ТК-7 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 197,50 | 197,50 |  |  | 197,50 | 197,50 | 95/70 | 42,660 | минвата |
| от ТК-6 до школы (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 1959 г. по 1989 г. | 97,40 | 97,40 |  |  | 97,40 | 97,40 | 95/70 | 17,337 | минвата |
| от интерната до ч/д (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 236,60 | 236,60 | 236,60 | 236,60 |  |  | 95/70 | 26,972 | минвата |
| от ТУ-1 до ж/д (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 65,00 | 65,00 |  |  | 65,00 | 65,00 | 95/70 | 7,410 | минвата |
| от ТУ-1 до ж/д (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 2004 г. | 20,00 | 20,00 |  |  | 20,00 | 20,00 | 95/70 | 2,280 |  |
| от д.3 до д.7 (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 57,90 | 57,90 |  |  | 57,90 | 57,90 | 95/70 | 6,601 | минвата |
| от ТК-5 до д.14 (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 1959 г. по 1989 г. | 160,40 | 160,40 |  |  | 160,40 | 160,40 | 95/70 | 28,551 | минвата |
| до д.1,2,3,4,5,6,9,10,11 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 368,40 | 368,40 |  |  | 368,40 | 368,40 | 95/70 | 79,574 | минвата |
| от ТК17 до спального корпуса школы интернат (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 160,00 | 160,00 |  |  | 160,00 | 160,00 | 95/70 | 34,560 | минвата |
| от ТК-3 до д.15 (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 2004 г. | 10,40 | 10,40 |  |  | 10,40 | 10,40 | 95/70 | 1,851 | минвата |
| от д.3 до д.4(сталь) | отопление | 108 | 100 | с 2004 г. | 25,00 | 25,00 |  |  | 25,00 | 25,00 | 95/70 | 5,400 | минвата |
| от ТУ-1 до д.16 (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 29,00 | 29,00 | 29,00 | 29,00 |  |  | 95/70 | 3,306 | минвата |
| от ТК-7 до интерната (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 61,00 | 61,00 |  |  | 61,00 | 61,00 | 95/70 | 6,954 | минвата |
| от ТК-3 до закусочной (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 98,10 | 98,10 | 98,10 | 98,10 |  |  | 95/70 | 11,183 | минвата |
| от д.8 до д.9 (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 2004 г. | 65,00 | 65,00 | 65,00 | 65,00 |  |  | 95/70 | 11,570 | ППУ |
| от ТК-4 и на потребителей (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 1959 г. по 1989 г. | 466,70 | 466,70 |  |  | 466,70 | 466,70 | 95/70 | 70,938 | минвата |
| от ТК-4 и на потребителей (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 2004 г. | 80,00 | 80,00 |  |  | 80,00 | 80,00 | 95/70 | 12,160 |  |
| **Итого по котельной:** |  |  |  |  | **3 321,95** | **3 321,95** | **1 032,95** | **1 032,95** | **2 289,00** | **2 289,00** |  | **660,71** |  |
| **Котельная "Школа" с.Пажга, д. Левопиян** | | | | | | | | | | | | | |
| от котельной до школы (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 88,30 | 88,30 | 37,70 | 37,70 | 50,60 | 50,60 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 19,073 | минвата |
| от котельной до ТК-2 и амбулатории (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 2004 г. | 85,00 | 85,00 | 85,00 | 85,00 |  |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 18,360 | минвата |
| участок тепловой сети под дорогой в направл.жил.домов | отопление | 108 | 100 | с 2004 г. | 25,00 | 25,00 |  |  | 25,00 | 25,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 5,400 | минвата |
| От ТК-2 до домов (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 198,70 | 198,70 | 198,70 | 198,70 |  |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 42,919 | минвата |
| ввод в жилой дом | отопление | 57 | 50 | с 2004 г. | 10,00 | 10,00 |  |  | 10,00 | 10,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 1,140 | минвата |
| ввод в жилой дом | отопление | 32 | 25 | с 2004 г. | 20,00 | 20,00 |  |  | 20,00 | 20,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 1,280 | минвата |
| вводы в дома (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 1959 г. по 1989 г. | 24,00 | 24,00 |  |  | 24,00 | 24,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 3,648 | минвата |
| **Итого по котельной:** |  |  |  |  | **451,00** | **451,00** | **321,40** | **321,40** | **129,60** | **129,60** |  | **91,82** |  |
| **Котельная "Гарья" пст.Гарьинский** | | | | | | | | | | | | | |
| от ТК-1 до направл. ул.Школьная (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 1959 г. по 1989 г. | 114,80 | 114,80 | 114,80 | 114,80 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 20,434 | минвата |
| Вводы в дома по Школьной д.5,3,1,8 (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 1959 г. по 1989 г. | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 12,994 | минвата |
| от ТК-1до вводов в дома по ул.Пионерская (сталь) | отопление | 89 | 80 | с 1959 г. по 1989 г. | 490,10 | 490,10 | 490,10 | 490,10 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 87,238 | минвата |
| вводы в дома по Пионерской д.5,3,7,9,10 (сталь) | отопление | 57 | 50 | с 1959 г. по 1989 г. | 50,00 | 50,00 | 34,00 | 34,00 | 16,00 | 16,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 5,700 | минвата |
| **Итого по котельной:** |  |  |  |  | **727,90** | **727,90** | **711,90** | **711,90** | **16,00** | **16,00** |  | **126,37** |  |
| **Котельная "ПМК" д.Гарья, м.ПМК** | | | | | | | | | | | | | |
| от котельной до д.1,2,3 (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 25,920 | минвата |
| вводы в дома 1,2,3 (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 1959 г. по 1989 г. | 45,00 | 45,00 | 0,00 |  | 45,00 | 45,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 6,840 | минвата |
| участок тепловой сети под дорогой на д.2(полипропилен) | отопление | 57 | 50 | с 2004 г. | 30,00 | 30,00 |  |  | 30,00 | 30,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 3,420 | минвата |
| от котельной до общежития (сталь) | отопление | 108 | 100 | с 1959 г. по 1989 г. | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 21,600 | минвата |
| от котельной до общежития (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 1959 г. по 1989 г. | 20,00 | 20,00 | 0,00 |  | 20,00 | 20,00 | 95/70 со срезкой на 70 гр | 3,040 | минвата |
| от котельной до адмоздания (сталь) | отопление | 76 | 65 | с 1959 г. по 1989 г. | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 0,00 |  | 95/70 со срезкой на 70 гр | 25,080 | минвата |
| **Итого по котельной:** |  |  |  |  | **480,00** | **480,00** | **385,00** | **385,00** | **95,00** | **95,00** |  | **85,90** |  |
| **Итого по с.п. Пажга:** |  |  |  |  | **4 980,85** | **4 980,85** | **2 451,25** | **2 451,25** | **2 529,60** | **2 529,60** |  | **964,79** |  |

## 1.3.4. Описание типов и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Запорная и регулирующая арматура тепловых сетей располагается:

* на выходе из источника тепловой энергии;
* на трубопроводах водяных тепловых сетей (секционирующие задвижки);
* в узлах на трубопроводах ответвлений.

Основным видом запорной арматуры на тепловых сетях являются чугунные задвижки с ручным приводом, шаровые клапаны и дисковые затворы. Дополнительных сбросных устройств на теплотрассах не предусмотрено.

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

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены теплофикационные камеры. В тепловой камере установлены чугунные и стальные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания. Тепловые камеры выполнены в основном из сборных железобетонных конструкций.

Конструкции смотровых колодцев выполнены по соответствующим чертежам и отвечают требованиям ГОСТ 8020-90 и ТУ 5855-057-03984346-2006.

При надземной прокладке трубопроводов тепловых сетей для обслуживания арматуры предусмотрены стационарные площадки с ограждениями и лестницами.

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

Передача тепловой энергии на нужды теплоснабжения от ООО «СТК» осуществляется по тепловым сетям с температурным графиком - 95-70 0С.

Регулирование отпуска тепловой энергии – качественное, в соответствии с температурой наружного воздуха.

В процессе эксплуатации в действующей системе теплоснабжения из-за изменения характера тепловой нагрузки, увеличения шероховатости трубопроводов, корректировки расчетной температуры на отопление, изменения температурного графика отпуска тепловой энергии с источника происходит, как правило, неравномерная подача тепла потребителям, завышение расходов сетевой воды и сокращение пропускной способности трубопроводов. В дополнение к этому, как правило, существуют проблемы в системах теплопотребления:

* разрегулированность режимов теплопотребления;
* разукомплектованность тепловых узлов;
* самовольное нарушение потребителями схем присоединения.

Указанные проблемы систем теплопотребления проявляются, в первую очередь, в разрегулированности всей системы, характеризующейся повышенными расходами теплоносителя. Все это оказывает негативное влияние на всю систему теплоснабжения и на деятельность энергоснабжающей организации.

## 1.3.7. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций)

Статистика отказов на тепловых сетях приведена в таблице ниже.

Таблица 9 – Статистика отказов на тепловых сетях

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Дата и время возникновения нарушения | Дата и время устранения нарушения | Причины возникновения нарушения |
| 1 | с. Пажга между домами 12 и 13 по ул. 1 микрорайон | 21.03.2019 10:00 | 21.03.2019 12:30 | утечка трубопровода (поставили хомут) (Утечка по причине физического износа ) |
| 2 | с. Пажга, 1 микрорайон, д. 16 | 08.11.2019 10:00 | 08.11.2019 13:40 | Утечка по причине физического износа |
| 3 | с. Пажга в гараже коррекционной школе интернат | 07.03.2019 6:35 | 07.03.2019 7:25 | утечка в гараже коррекционной школе интернат, отключены многоквартирный дом , контора совхоза (по причине физического износа ) |

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

Потребители тепловой энергии по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

* первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;
* вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:
* жилых и общественных зданий до 12 °С;
* промышленных зданий до 8 °С;
* третья категория - остальные потребители.

При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

* подача тепловой энергии (теплосносителя) в полном объеме потребителям первой категории;
* подача тепловой энергии (теплосносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице ниже;
* согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
* согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
* среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 10 - Допустимое снижение подачи тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t °С (соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92)** | | | | |
| **минус 10** | **минус 20** | **минус 30** | **минус 40** | **минус 50** |
| Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %, до | 78 | 84 | 87 | 89 | 91 |

Согласно представленным данным, среднее время отключения потребителей второй и третьей категории менее 30 часов.

## 1.3.9. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов

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

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

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

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

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

* гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
* испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
* испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
* испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
* испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

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

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

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

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

Рабочая программа испытания должна содержать следующие данные:

* задачи и основные положения методики проведения испытания;
* перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;
* последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
* режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
* схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
* схемы включения и переключений в тепловой сети;
* сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
* точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
* оперативные средства связи и транспорта;
* меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
* список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.

Руководитель испытания перед началом испытания должен:

* проверить выполнение всех подготовительных мероприятий;
* организовать проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
* проверить отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
* провести инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

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

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

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

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

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

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

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

* отопительные системы детских и лечебных учреждений;
* неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
* системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
* отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
* калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплопотребления производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

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

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

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

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

## Техническое обслуживание и ремонт

ОЭТС должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, [смазка](http://dic.academic.ru/dic.nsf/metallurgy/3364), замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

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

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

* подготовка технического обслуживания и ремонтов;
* вывод оборудования в ремонт;
* оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
* проведение технического обслуживания и ремонта;
* приемка оборудования из ремонта;
* контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

## 1.3.11. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Утверждённые нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях за 2020 год не устанавливались.

## 1.3.12. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Учет отпущенной в сеть тепловой энергии, осуществляется по прибору учета.

Фактические потери в тепловых сетях теплоснабжающей организации за 2020 год по СП «Пажга» составляют:

* в 2020 году – 1336,14 Гкал/год (котельная Центральная);
* в 2020 году – 179 Гкал/год (котельная Школа);
* в 2020 году – 206,77 Гкал/год (котельная ПМК);
* в 2020 году – 320,31 Гкал/год (котельная Гарья);

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

## 1.3.14. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

На территории муниципального образования основными схемами присоединения абонентских вводов к тепловой сети являются схемы присоединения потребителей с непосредственным присоединением СО.

Используемые схемы подключения представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 3 - Схема присоединения потребителей**

## 1.3.15. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Относительно приборов учета тепловой энергии у потребителей, Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ на собственников помещений в многоквартирных домах и собственников жилых домов возложена обязанность по установке приборов учета энергоресурсов.

В соответствии с Федеральным законом (в ред. от 18.07.2011 г.) от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ с 1 января 2012 г. вводимые в эксплуатацию и реконструируемые многоквартирные жилые дома должны оснащаться индивидуальными теплосчётчиками в квартирах.

С момента принятия закона не допускается ввод в эксплуатацию зданий, строений, сооружений без оснащения их приборами учёта тепловой энергии.

Информация по количеству приборов учета представлена отсутвует.

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

Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию. Диспетчерские теплосетевых организаций оборудованы телефонной связью и доступом в интернет, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей и обслуживающего персонала.

Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не имеют средств телемеханизации.

Основной задачей оперативно-диспетчерской службы является осуществление оперативного руководства эксплуатацией тепловых сетей, управление тепловым и гидравлическим режимами теплоснабжения, руководство технологическими процессами при ликвидации аварий (технологических нарушений) в тепловых сетях. Оперативно-диспетчерская служба: осуществляет круглосуточное управление согласованной работой тепловых сетей и систем теплопотребления потребителей в соответствии с заданным режимом; участвует в разработке тепловых и гидравлических режимов работы теплоисточника тепловых сетей; ведет суточные графики режимов работы системы; руководит сборкой схем работы тепловых сетей с установлением тепловых и гидравлических режимов системы централизованного теплоснабжения, обеспечивающих бесперебойное, надежное и качественное теплоснабжение потребителей; оформляет заявки на переключения, отключения, испытания и проведение ремонтных работ; контролирует параметры теплоносителя по показаниям приборов, получаемым с узловых точек, и требует выполнения ими заданного диспетчерского теплового и гидравлического графика; осуществляет учет изменений в тепловых схемах, анализирует выполнение графиков и заданных режимов; осуществляет технический контроль над всеми операциями, производимыми персоналом при ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях.

## 1.3.17. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На балансе ООО «СТК» насосные станции, ЦТП в СП «Пажга» отсутствуют.

## 1.3.18. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Непосредственно на трубопроводах тепловых сетей устройства, обеспечивающие их защиту от повышения давления сверх допустимого уровня и гидроударов, не предусмотрены.

Защита тепловых сетей от повышенного давления осуществляется регулирующей арматурой и посредством применения предохранительных клапанов на источниках теплоснабжения.

## 1***.3.19. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию***

Согласно сведениям, полученным в ходе сбора исходных данных, в настоящее время бесхозяйные тепловые сети в муниципальном образовании отсутствуют.

## 1.3.20. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).

Пояснительные записки и обосновывающие материалы по расчету и основанию энергетических характеристик по показателям: разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах; удельный расход электроэнергии; удельный расход сетевой воды; потери сетевой воды, разработанные в соответствии с методическими указаниями по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии (СО-153-34.20.523-2003, части 1, 2, 3 и 4 утвержденные приказом министерства энергетики Российской Федерации №278 от 30.06.2003 г.) не разрабатываются, за исключением расчета нормативных потерь, представленных в п.1.3.12 и фактических потерь тепловой энергии, представленных в п.1.3.13.

Согласно РД 153-34.0-20.523-98 (Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии) энергетические характеристики разрабатываются для систем теплоснабжения с расчетной тепловой нагрузкой 100 Гкал/ч и более, источниками тепловой энергии для которых служат тепловые электростанции и районные котельные. Так как расчетная тепловая нагрузка менее 100 Гкал/ч, разработка энергетических характеристик для СП «Пажга» не требуется.

## 1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия котельных ООО «СТК», обеспечивающих тепловой энергией потребителей СП «Пажга» представлены в таблицах ниже.

Таблица 11 – Зона действия котельных СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Теплоснабжающая организация | Теплового источника | Зона действия | Примечание |
| 1 | ООО "Сыктывдинская тепловая компания" | Котельная "Центральная" | с.п. Пажга |  |
| Котельная "Школа" | с.п. Пажга, д.Левопиян |  |
| Котельная "ПМК" | д. Гарья |  |
| Котельная "Гарья" | пст. Гарьинский |  |

## 1***.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии***

## 1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Присоединенная нагрузка потребителей в 2020 году, подключенных к источникам теплоснабжения, в расчетных элементах территориального деления составляет:

• по котельной «Центральная» - 2,986 Гкал/час (отопление);

• по котельной «Школа» - 0,206 Гкалчас (отопление);

• по котельной «ПМК» - 0,237 Гкал/час (отопление);

• по котельной «Гарья» - 0,290 Гкал/час (отопление).

## 1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

Данные с приборов учета, достаточные для определения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, отсутствуют.

## 1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение поквартирного отопления на территории сельского поселения не распространено. Перевод встроенных помещений в домах, отопление которых осуществляется централизованно, на поквартирные источники тепловой энергии прямо запрещается ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

Опыта перевода многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не ожидается.

## 1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии в СП «Пажга» за 2020 год представлено в таблице ниже

Таблица 12 - Полезный отпуск тепловой энергии потребителям

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование системы теплоснабжения** | **Период** | **Полезный отпуск тепловой энергии** | | |
| Всего | Отопление, вентиляция | ГВС |
| Котельная Центральная | 2020 | 6283,03 | 6283,03 | - |
| Котельная Школа | 2020 | 443,01 | 443,01 | - |
| Котельная ПМК | 2020 | 373,6 | 373,6 | - |
| Котельная Гарья | 2020 | 624,53 | 624,53 | - |

## 1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

В таблицах ниже представлен норматив потребления коммунальных услуг для населения СП «Пажга».

Таблица 13 - Норматив потребления коммунальных услуг для населения (ГВС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Категория жилых помещений | Единица измерения | Этажность | Нормативы потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, куб.м в месяц на 1 кв.м общей площади помещений <\*>, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме | |
| Горячее водоснабжение | |
| за исключением общежитий | для общежитий |
| 1. | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением (а также с горячим водоснабжением, произведенным и предоставленным с использованием внутридомовых инженерных систем, включающих оборудование, входящее в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме), водоотведением | куб. метр в месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,02 | 0,012 |
| от 6 до 9 | 0,02 | 0,012 |
| от 10 до 16 | 0,02 | 0,012 |
| более 16 | X | X |
| 2. | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения | куб. метр в месяц на кв. метр общей площади | от 1 до 5 | 0,02 | 0,012 |
| от 6 до 9 | X | X |
| от 10 до 16 | X | X |
| более 16 | X | X |

Таблица 14 - Норматив потребления коммунальных услуг для населения (Отопление)

| № группы | Наименование группы домов | Норматив тепловой энергии на отопление в Гкал на 1 кв. м. общей площади для жилых помещений | |
| --- | --- | --- | --- |
| в год | в месяц |
| 1. | Отопление в жилых домах с централизованной системой теплоснабжения: |  |  |
| 1.1 | 1-2-этажные деревянные, кирпичные без одного и более видов благоустройства | 0,282 | 0,0235 |
| 1.2 | 1-2-этажные деревянные, кирпичные, панельные со всеми видами благоустройства | 0,294 | 0,0245 |
| 1.3 | 4-5-этажные кирпичные, панельные дома со всеми видами благоустройства | 0,258 | 0,022 |

## 1.5.6. Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения.

Подключенная тепловая нагрузка потребителей и потребление тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 15 – Подключенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2020 г. В разрезе котельных СП «Пажга»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | Котельная "Центральная" | 7,7 | 2,986 |
| 2 | Котельная "Школа" | 1,36 | 0,206 |
| 3 | Котельная "ПМК" | 1,356 | 0,237 |
| 4 | Котельная "Гарья" | 1,060 | 0,290 |

## 1.5.7. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Анализ значения фактических тепловых нагрузок, соответствующих величине потребления тепловой энергии невозможно сопоставить так как приборы учета отсутствуют.

## 1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

## 1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

1) 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;

2) 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.);

3) Мощность источника тепловой энергии нетто — величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

В ходе проведения работ по сбору и анализу исходных данных для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования были сформированы балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по источнику тепловой энергии.

Указанные балансы сведены в таблицу ниже.

Таблица 16 – Балансы тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Собств. нужды, Гкал/ч | Мощность нетто, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Присоед. нагрузка, Гкал/ч | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч |
| Котельная «Центральная» | 7,7 | 7,7 | 0,017 | 7,683 | 0,525 | 2,986 | +4,172 |
| Котельная «Школа» | 1,36 | 1,36 | 0,006 | 1,354 | 0,069 | 0,206 | +1,079 |
| Котельная «ПМК» | 1,356 | 1,356 | 0,004 | 1,352 | 0,077 | 0,237 | +1,038 |
| Котельная «Гарья» | 1,060 | 1,060 | 0,001 | 1,059 | 0,12 | 0,290 | +0,649 |

## 1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Резерв мощности котельных составляет от – 54-77% от мощности источников тепловой энергии, что свидетельствует о возможности в полном объеме обеспечить тепловой энергией потребителей во всем диапазоне температур наружного воздуха.

## 1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, можно охарактеризовать как удовлетворительные. В целом, резервы по пропускной способности достаточны для удовлетворения текущих потребностей потребителей.

## 1.6.4. Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности отсутствуют.

## 1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Балансы тепловой мощности представлены в пункте 1.6.1.

## 1.7. Балансы теплоносителя

## 1.7.1. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Водоснабжение котельных осуществляется из сельского водопровода.

По данным ООО «СТК» химподготовка теплоносителя на котельных СП «Пажга» отсутствует.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источника тепловой энергии отсутствуют.

## 1.7.2. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения отсутствуют.

## 1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

## 1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного вида топлива на котельных используется уголь (брикеты).

Доставка топлива осуществляется автомобильным транспортом, беспрерывно в течение года.

Сведения о годовом расходе топлива на источниках тепловой энергии муниципального образования представлены в таблице ниже.

Таблица 17 - Топливно-энергетический баланс источников теплоснабжения СП «Пажга» в 2020 году

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Фактический расход за 2020 | |
| в т.у.т. | В натуральном выражении |
| 1 | Котельная "Центральная" | Брикеты, уголь | 6,42 | 11,0 |
| Мазу | 1719,01 | 1243,27 |
| 2 | Котельная  "Школа " | Брикеты, уголь | 122,87 | 210,4 |
| 3 | Котельная  "ПМК" | Брикеты, уголь | 153,54 | 269,92 |
| 4 | Котельная  "Гарья " | Брикеты, уголь | 176,62 | 302,44 |

## 1.8.2. Описание видов и количества используемого резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Резервное топливо отсутствует на всех котельных. Аварийное топливо не предусмотрено.

## 1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.

Особенные характеристики топлива отсутствуют.

## 1.8.4. Описание использования местных видов топлива.

Местные виды топлива не используются.

## 1.9. Надежность системы теплоснабжения

## 1.9.1. Методика оценки надежности и показатели надежности

Методика по анализу показателей, используемых для оценки надёжности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734).

Для оценки надёжности системы теплоснабжения используются следующие показатели установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808:

 показатель надёжности электроснабжения источников тепловой энергии;

 показатель надёжности водоснабжения источников тепловой энергии;

 показатель надёжности топливоснабжения источников тепловой энергии;

 показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам потребителей;

 показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путём их кольцевания и устройств перемычек;

 показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

 показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения;

 показатель относительного аварийного недоотпуска тепла;

 показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель);

 показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

 показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием;

 показатель наличия основных материально-технических ресурсов;

 показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

**Анализ и оценка надёжности системы теплоснабжения**

Надёжность системы теплоснабжения обеспечивается надёжной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

**Показатели надёжности системы теплоснабжения:**

а) показатель надёжности электроснабжения источников тепловой энергии (*Kэ*)

характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

*Kэ*=1,0 – при наличии резервного электроснабжения;

*Kэ*=0,6 – при отсутствии резервного электроснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

(1)

где - значение показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

(2)

где *Qi*, *Qn* - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому *i*-му источнику тепловой энергии;

*tч* – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

*n* – количество источников тепловой энергии.

б) показатель надёжности водоснабжения источников тепловой энергии (*Кв*)

характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

*Кв* = 1,0 – при наличии резервного водоснабжения;

*Кв* = 0,6 – при отсутствии резервного водоснабжения;

в) показатель надёжности топливоснабжения источников тепловой энергии

(*Кт*) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

*Кт* = 1,0 – при наличии резервного топливоснабжения;

*Кт* = 0,5 – при отсутствии резервного топливоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

(3)

где - значение показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам потребителей (*Кб*) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых

сетей:

*Кб* = 1,0 – полная обеспеченность;

*Кб* = 0,8 – не обеспечена в размере 10 % и менее;

*Кб* = 0,5 – не обеспечена в размере более 10 %.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

(4)

где - значение показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

д) показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путём их кольцевания и устройства перемычек (*Кр*), характеризуемый отношением резервируемой расчётной тепловой нагрузки к сумме расчётных тепловых нагрузок (%), подлежащих резервированию согласно схеме теплоснабжения поселений, городских округов, выраженный в %:

Оценку уровня резервирования (*Кр*):

от 90 % до 100 % - *Кр* = 1,0;

от 70 % до 90 % включительно - *Кр* = 0,7;

от 50 % до 70 % включительно - *Кр* = 0,5;

от 30 % до 50 % включительно - *Кр* = 0,3;

менее 30 % включительно - *Кр* = 0,2.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

(5)

где - значение показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

е) показатель технического состояния тепловых сетей (*Кс*), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

(6)

где - протяжённость тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

- протяжённость ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

ж) показатель интенсивности отказов тепловых сетей (*Котк.тс*), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

[1/(км\*год)] (7)

*nотк* – количество отказов за предыдущий год;

*S* – протяжённость тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (*Иотк.тс*) определяется показатель надёжности тепловых сетей (*Котк.тс*):

до 0,2 включительно - *Котк.тс* = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - *Котк.тс* = 0,8;

от 0,6 до 1,2 включительно - *Котк.тс* = 0,6;

свыше 1,2 - *Котк.тс* = 0,5.

з) показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (*Кнед*) в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей определяется по формуле:

[%] (8)

*Qоткл* – недоотпуск тепла;

*Qфакт* – фактический отпуск тепла системой теплоснабжения.

В зависимости от величины относительного недоотпуска тепла (*Qнед*)

определяется показатель надёжности (*Кнед*):

до 0,1 % включительно - *Кнед* = 1,0;

от 0,1 % до 0,3 % включительно - *Кнед* = 0,8;

от 0,3 % до 0,5 % включительно - *Кнед* = 0,6;

от 0,5 % до 1,0 % включительно - *Кнед* = 0,5;

свыше 1,0 % - *Кнед* = 0,2.

и) показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (*Кп*) определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.

к) показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием (*Км*) принимается как среднее отношение фактического наличия к

колличеству, определённому по нормативам, по основной номенклатуре:

(9)

– показатели, относящиеся к данному виду машин, механизмов, оборудования;

n − число показателей, учтённых в числителе.

л) показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр) определяется аналогично по формуле (10) по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего Ктр частные показатели не должны превышать 1,0.

м) показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания (Кист) для ведения аварийно-восстановительных работ вычисляется как отношений фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности – кВт) к потребности.

н) показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель) базируется на показателях:

укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом; оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием;

наличия основных материально-технических ресурсов;

укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно- восстановительных работ определяется следующим образом:

(10)

Таблица 18 - Общая оценка готовности

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Кгот*** | ***Кп; Км; Ктр*** | ***Категория готовности*** |
| 0,85-1,0 | 0,75 и более | удовлетворительная готовность |
| 0,85-1,0 | до 0,75 | ограниченная готовность |
| 0,7-0,84 | 0,5 и более | ограниченная готовность |
| 0,7-0,84 | до 0,5 | неготовность |
| менее 0,7 | - | неготовность |

**Оценка надёжности систем теплоснабжения:**

а) оценка надёжности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надёжности *Кэ*, *Кв*, *Кт* и источники тепловой энергии могут быть оценены как:

надёжные - при *Кэ*=*Кв*=*Кт*=1;

малонадёжные - при значении меньше 1 одного из показателей *Кэ*, *Кв*, *Кт*.

ненадёжные - при значении меньше 1 у 2-х и более показателей *Кэ*, *Кв*, *Кт*.

б) оценка надёжности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надёжности тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадёжные - более 0,9;

надёжные - 0,75 - 0,9;

малонадёжные - 0,5 – 0,74;

ненадёжные - менее 0,5.

в) оценка надёжности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надёжности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надёжности источников тепловой энергии и тепловых сетей:

(11)

Общая оценка надёжности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надёжности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

**Расчёт показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования**

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения производится исходя из статистических данных по отказам работы системы теплоснабжения и ее элементов.

Таблица 19 - Расчет надежности систем теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источника** | **Вероятность безотказной работы, %** | **Вероятность безотказной работы в любой момент времени, %** |
| Котельные СП «Пажга» | 91,5 | 87,2 |

По результатам расчетов, общий показатель надежности системы теплоснабжения по состоянию составил 87,2 %, следовательно, систему теплоснабжения муниципального образования следует отнести к классу надежных.

Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого, рекомендуется:

 правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭ, а именно:

а. оперативного журнала;

б. журнала обходов тепловых сетей;

в. журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;

г. заявок потребителей.

 для повышения надежности системы теплоснабжения, необходимо своевременно проводить ремонты основного и вспомогательного оборудования, а также тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях;

 своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования;

 проведения мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.

## 1.9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.

Частота отказов участков тепловых сетей не представлена.

## 1.9.3. Частота отключений потребителей.

Частота отключений потребителей не представлена.

## 1.9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.

Частота восстановления теплоснабжения потребителей не определялась в связи с отсутствием статистических данных. По данным ТСО, время восстановления теплоснабжения потребителей не превышает значений, указанных в таблице 2 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

## 1.9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).

Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения не приводятся ввиду отсутствия статистических данных о технологических нарушениях по участкам тепловых сетей.

## 1.9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора не проводилось в связи с отсутствием таковых.

## 1.9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.

Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, не проводился в связи с отсутствием статистических данных.

## 1.10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

## 1.10.1. Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.

ООО «СТК» является теплоснабжающей и теплосетевой организацией в СП «Пажга» и осуществляет некомбинированную выработку, передачу и сбыт тепловой энергии.

Описание результатов хозяйственной деятельности ООО «СТК» осуществлено в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями.

Ниже представлены технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения ООО «СТК» в СП «Пажга» за 2020 год.

Таблица 20 – Технико-экономические показатели ООО «СТК» в СП «Пажга»

| Показатели | Котельная "Центральная" | Котельная "Школа" | Котельная "ПМК" | Котельная "Гарья" |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 7,7 | 1,36 | 1,356 | 1,06 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 7,7 | 1,36 | 1,356 | 1,06 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 8274,65 | 648,13 | 605,48 | 973,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 655,48 | 26,12 | 25,11 | 28,76 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7619,17 | 622,01 | 580,37 | 944,84 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1336,14 | 179 | 206,77 | 320,31 |
| Полезный отпуск, Гкал | 6283,03 | 443,01 | 373,6 | 624,53 |
| Расход топлива, т.н.т. | 1243,27 | 210,4 | 262,92 | 302,44 |
| Расход топлива, т.у.т. | 1719,01 | 122,87 | 153,54 | 176,62 |
| Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал | 226,5 | 197,5 | 264,6 | 186,9 |

## 1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

## 1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

Потребители, чьи здания не оборудованы приборами учета, производят оплату исходя из тарифа за единицу общей отапливаемой площади (население) и объема здания (прочие потребители).

Сведения об утвержденных тарифах в сфере теплоснабжения и динамика их изменения за 2019-2020 гг. в СП «Пажга» представлены в таблицах ниже (согласно Приложения 8-2 к протоколу заседания Правления министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 12 декабря 2019 года № 73).

Таблица 21 - Сведения об утвержденных тарифах в сфере теплоснабжения и динамика их изменения за 2019-2020 гг. в СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид потребителя | Показатели | Решение об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию | | | |
| 01.01-30.06.2019 | 01.07-31.12.2019 | 01.01-30.06.2020 | 01.07-31.12.2020 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | Одноставочный тариф, руб/Гкал | 3681,82 | 3770,07 | 3607,26 | 3751,55 |
| Население, с учетом НДС | Одноставочный тариф, руб/Гкал | 4418,18 | 4524,08 | 4328,71 | 4501,86 |
| Плата за подключение к тепловым сетям, руб/Гкал в час | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 21.1 - Сведения об утвержденных тарифах в сфере теплоснабжения и динамика их изменения за 2021-2023 гг. в СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Решение об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | 01.07-31.12.2021 | 01.01-30.06.2022 | 01.07-31.12.2022 | 01.01-30.06.2023 | 01.07-31.12.2023 |
| Для потрабителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| Одноставочный тариф, руб/Гкал | 3565,61 | 3709,02 | 3709,35 | 4229,99 | 4072,35 | 4072,36 |
| Население, с учетом НДС | | | | | | |
| Одноставочный тариф, руб/Гкал | 4278,73 | 4450,82 | 4450,82 | 5075,99 | 4886,82 | 4886,83 |

## 1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию, утвержденные теплоснабжающей организации ООО «СТК» в СП «Пажга», а также динамика изменения тарифов на тепловую энергию в 2019 – 2020 годах, приведены в таблицах выше.

## 1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В настоящий момент плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

## 1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за поддержание резервной мощности не предусмотрена.

## 1.12. Описание технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования

## 1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории муниципального образования СП «Пажга» можно выделить следующее:

1) *Высокая степень износа тепловых сетей.* В настоящее время износ тепловых сетей составляет более 50 %. Износ тепловых сетей обуславливает наличие существенных сверхнормативных тепловых потерь, а также снижение качества сетевой воды. Для повышения качества теплоснабжения необходима реконструкция тепловых сетей.

2) *Отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии у ряда потребителей -* не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций*.*

## 1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем развития систем теплоснабжения на территории муниципального образования можно выделить следующие:

1) *Высокая степень износа тепловых сетей*. В настоящее время износ тепловых сетей составляет более 50 %.

2) *Отсутствие диспетчеризации*. При разработке проектов перекладки, тепловых сетей, рекомендуется применять трубопроводы с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК).

## 1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Согласно данным мониторинга жилищно-коммунального комплекса основными недостатками систем теплоснабжения СП «Пажга» являются:

 длительная эксплуатация тепловых сетей, и как следствие, значительный износ трубопроводов;

 коммунальные инженерные системы построены без учета современных требований к энергоэффективности;

 отсутствие приборов учета тепловой энергии у большинства потребителей.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

## 1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующей системы теплоснабжения отсутствуют.

## 1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Сведений о предписаниях надзорных органов по устранению нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлено.

# 2. Существующие и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

## 2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В настоящий момент на территории муниципального образования СП «Пажга» в теплоснабжении жилых зданий, объектов социально-бытового назначения участвует 2 источника теплоснабжения.

Данные базового уровня потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 22 - Данные базового уровня потребления тепловой энергии (данные 2020 года)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование системы теплоснабжения** | **Выработка тепловой энергии** | **Собственные нужды котельной** | **Отпуск тепловой энергии в сеть** | **Потери тепловой энергии в тепловых сетях** | **Полезный отпуск тепловой энергии** | | | |
| Всего | Население | Бюджет | Прочие |
| Котельная Центральная | 8274,65 | 655,48 | 7619,17 | 1336,14 | 6283,03 | 3204,34 | 2295,19 | 783,5 |
| Котельная Школа | 648,13 | 26,12 | 622,01 | 179 | 443,01 | 155,06 | 287,95 | - |
| Котельная ПМК | 605,48 | 25,11 | 580,37 | 206,77 | 373,6 | 373,6 | - | - |
| Котельная Гарья | 973,6 | 28,76 | 944,84 | 320,31 | 624,53 | 624,53 | - | - |

В таблице ниже представлен баланс полезного отпуска по видам потребителей за 2020 год.

Таблица 23 - Баланс полезного отпуска по видам потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование системы теплоснабжения** | **Полезный отпуск тепловой энергии** | | | |
| Всего | Население | Бюджет | Прочие |
| Котельная Центральная | 6283,03 | 3204,34 | 2295,19 | 783,5 |
| Котельная Школа | 443,01 | 155,06 | 287,95 | - |
| Котельная ПМК | 373,6 | 373,6 | - | - |
| Котельная Гарья | 624,53 | 624,53 | - | - |

## 2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

По состоянию на январь 2020 года численность населения составила 2250 чел.

Согласно прогнозу численности населения Генерального плана муниципального образования СП «Пажга», численность населения к 2035 году останется на уровне 2020 года. Прогноз численности населения за рассматриваемый период действия Схемы водоснабжения и водоотведения представлен в таблице ниже.

Таблица 24 - Прогноз численности населения СП «Пажга»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2020** | **2025** | **2035** |
| Численность населения, чел. | 2250 | 2250 | 2250 |

В зоне действия системы теплоснабжения от котельных СП «Пажга» приростов не планируется. Жилищный фонд будет развиваться в рамках строительства индивидуальных жилых домов с индивидуальным отоплением.

## 2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

В соответствии с «Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006 г. № 306) (в редакции постановления Правительства РФ от 28 марта 2012 г. N 258)», которые определяют порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг (холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, отопление), нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются следующие конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

* в отношении горячего водоснабжения - этажность, износ внутридомовых инженерных систем, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая);
* в отношении отопления - материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных систем.

В качестве параметров, характеризующих степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, применяются показатели, установленные техническими и иными требованиями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

При выборе единицы измерения нормативов потребления коммунальных услуг используются следующие показатели:

**в отношении горячего водоснабжения:**

* + в жилых помещениях - куб. метр на 1 человека;
  + на общедомовые нужды - куб. метр на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме;

**в отношении отопления:**

* + в жилых помещениях - Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома;
  + на общедомовые нужды - Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме.

Нормативы потребления коммунальных услуг определяются с применением метода аналогов, либо расчетного метода с использованием формул согласно приложению к Правилам установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг.

В соответствии с ФЗ № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ № 190 «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии со СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Определение требований энергетической эффективности осуществляется путем установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

Требования энергетической эффективности устанавливаются Министерством регионального развития Российской Федерации.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 г. № 18 "Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов", определение требований энергетической эффективности осуществляется путем установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет: с января 2011 г. (на период 2011 – 2015 годов) – не менее чем на 15 % по отношению к базовому уровню, с 1 января 2016 г. (на период 2016 – 2020 годов) - не менее чем на 30 % по отношению к базовому уровню и с 1 января 2020 г. - не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню.

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление для вновь возводимых зданий представлены в таблице ниже (для справки).

Таблица 25 - Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление для вновь возводимых зданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **2020 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2025 год** | **2030 год** | **К расч. сроку** |
| **Удельный расход**  **тепловой энергии** | **Гкал/м² в**  **месяц** | 0,0166 | 0,0154 | 0,0141 | 0,0129 | 0,0116 | 0,0108 | 0,010 |

При проведении расчетов так же были учтены требования к энергетической эффективности объектов теплопотребления, указанные в Постановлении Правительства РФ от 25.01.2011 г. № 18 "Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов" (с изменениями и дополнениями о 26 марта 2014 г.) и Федеральном законе от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Прогнозы удельных расходов тепловой энергии на горячее водоснабжение, рассчитанные с учетом данных требований представлены в таблице ниже (для справки).

Таблица 26 - Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на горячее водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Размерность** | **Период** | | | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2025 год** | **2030 год** | **К**  **расчетному сроку** |
| Удельный расход  тепловой энергии на горячее водоснабжение | Гкал/чел. в мес. | 0,161 | 0,149 | 0,137 | 0,125 | 0,113 | 0,105 | 0,097 |

## 2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

За рассматриваемый срок разработки схемы теплоснабжения в СП «Пажга» не планируется строительство и подключение к системе теплоснабжения новых объектов.

Данные по перспективным тепловым нагрузкам на отопление и объему потребления тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение представлены в таблицах ниже.

Таблица 27 - Значения тепловых нагрузок на отопление и ГВС в 2020-2035 годах в разрезе расчетных элементов территориального деления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Тепловая нагрузка на отопление и ГВС, Гкал/ч** | | | | | | | | | |
|  | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 |
| пос. Пажга  (котельная Школа) | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| пос. Пажга  (котельная ПМК) | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| пос. Пажга  (котельная Гарья) | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Тепловая нагрузка на отопление и ГВС, Гкал/ч** | | | | | |
|  | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 |
| пос. Пажга  (котельная Школа) | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| пос. Пажга  (котельная ПМК) | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| пос. Пажга  (котельная Гарья) | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |

Таблица 28 - Значения объема потребления тепловой энергии на отопление и ГВС в 2020-2035 годах в разрезе расчетных элементов территориального деления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Потребление тепловой энергии на отопление и ГВС, Гкал/год** | | | | | | | | | |
|  | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 |
| пос. Пажга  (котельная Школа) | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 |
| пос. Пажга  (котельная ПМК) | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 |
| пос. Пажга  (котельная Гарья) | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 |

| **Источник** | **Потребление тепловой энергии на отопление и ГВС, Гкал/год** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 | 6283,03 |
| пос. Пажга  (котельная Школа) | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 | 443,01 |
| пос. Пажга  (котельная ПМК) | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 | 373,6 |
| пос. Пажга  (котельная Гарья) | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 | 624,53 |

Для проведения дальнейших гидравлических расчетов трубопроводов выполнен расчет объемов теплоносителя исходя из перспективных тепловых нагрузок на отопление и температурного графика сетевой воды. Результаты расчетов приведены в таблице ниже.

Таблица 29 - Расход теплоносителя на отопление и ГВС в разрезе расчетных элементов территориального деления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Расход теплоносителя на отопление и ГВС, куб.м./год** | | | | | | | | | |
|  | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 |
| пос. Пажга (котельная Школа) | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 |
| пос. Пажга (котельная ПМК) | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 |
| пос. Пажга (котельная Гарья) | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Источник** | **Расход теплоносителя на отопление и ГВС, куб.м./год** | | | | | |
|  | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| пос. Пажга (котельная Центральная) | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 | 1854,8 |
| пос. Пажга (котельная Школа) | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 |
| пос. Пажга (котельная ПМК) | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 | 254,8 |
| пос. Пажга (котельная Гарья) | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 | 189,1 |

## 2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением не планируются в рассматриваемый период.

Все жилые дома индивидуальной жилищной застройки снабжены собственными источниками тепловой энергии. Подключение таких домов к централизованному теплоснабжению не предусматривается ввиду значительного повышения затрат на передачу теплоносителя от источника до потребителей в индивидуальной жилой застройке с малой плотностью тепловой нагрузки, приходящейся на площадь застройки.

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации № 565/667 от 29.12.2012 г., предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

## 2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах не планируется за рассматриваемый период.

## 2.7. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель

Согласно Федеральному закону № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. (ред. от 25.06.2012 г.) "О теплоснабжении", наряду со льготами, установленными федеральными законами в отношении физических лиц, льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель устанавливаются при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации. Законом субъекта Российской Федерации устанавливаются лица, имеющие право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В пункте 96 Постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" указаны социально значимые категории потребителей (объекты потребителей). К ним относятся:

 органы государственной власти;

 медицинские учреждения;

 учебные заведения начального и среднего образования;

 учреждения социального обеспечения;

 метрополитен;

 воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Федеральной службы охраны Российской Федерации;

 исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы;

 федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами;

 объекты по производству взрывчатых веществ и боеприпасов, выполняющие государственный оборонный заказ, с непрерывным технологическим процессом, требующим поставок тепловой энергии;

 животноводческие и птицеводческие хозяйства, теплицы;

 объекты вентиляции, водоотлива и основные подъемные устройства угольных и горнорудных организаций;

 объекты систем диспетчерского управления железнодорожного, водного и

воздушного транспорта.

Перспективное потребление тепловой энергии отдельными категориями потребителей не планируется в рассматриваемый период.

# 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

Электронная модель системы теплоснабжения выполняется в ГИС Zulu 7.0.

В данной актуализации схемы теплоснабжения электронная модель не представлена.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.



**Рисунок 4 - Внешний вид электронной модели**

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

В настоящий момент продукт существует в следующих вариантах: ZuluThermo - расчеты тепловых сетей для ГИС Zulu, ZuluArcThermo - расчеты тепловых сетей для ESRI ArcGIS,

ZuluNetTools - ActiveX-компоненты для расчетов инженерных сетей. Состав задач:

Построение расчетной модели тепловой сети, Паспортизация объектов сети,

Наладочный расчет тепловой сети, Поверочный расчет тепловой сети, Конструкторский расчет тепловой сети, Расчет требуемой температуры на источнике, Коммутационные задачи,

Построение пьезометрического графика,

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию, Построение расчетной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заноситься с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

**Наладочный расчет тепловой сети**

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного

напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

**Поверочный расчет тепловой сети**

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

**Конструкторский расчет тепловой сети**

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

**Расчет требуемой температуры на источнике**

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

**Коммутационные задачи**

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

**Пьезометрический график**

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

 линия давления в подающем трубопроводе,

 линия давления в обратном трубопроводе,

 линия поверхности земли,

 линия потерь напора на шайбе,

 высота здания,

 линия вскипания,

 линия статического напора.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

**Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.**

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

# 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

## 4.1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

На настоящий момент источниками централизованного теплоснабжения сельского поселения являются 4 котельные теплоснабжающей организации ООО «СТК». Зоны действия котельных охватывает жилую и общественную застройку с.Пажга.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории муниципального образования в зоне действия существующих источников теплоснабжения на расчетный срок представлен в таблице ниже.

Таблица 30 - Баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в разрезе котельных СП «Пажга»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Центральная** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 5,68 | 5,68 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 5,68 | 5,68 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,683 | 7,683 | 7,683 | 7,683 | 5,68 | 5,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +4,172 | +4,172 | +4,172 | +4,172 | +2,169 | +2,169 |
| % | +54% | +54% | +54% | +54% | +38% | +38% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Школа** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,52 | 0,52 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 0,52 | 0,52 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +1,079 | +1,079 | +1,079 | +1,079 | +0,245 | +0,245 |
| % | +79% | +79% | +79% | +79% | +47% | +47% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная ПМК** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,46 | 1,46 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,46 | 1,46 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,352 | 1,352 | 1,352 | 1,352 | 1,46 | 1,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,527 | 0,527 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,197 | 0,197 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +1,038 | +1,038 | +1,038 | +1,038 | +0,736 | +0,736 |
| % | +76% | +76% | +76% | +76% | +50% | +50% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Гарья** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | Строительство БМК в д.Гарья, м.ПМК, с.Пажга мощностью 1,70 МВт (вид топлива - природный газ), с переводом нагрузки с котельной "Гарья" пст.Гарьинский на котельную "ПМК" с.Пажга, с последующим закрытием существующей твердотопливной котельной "Гарья" | |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +0,649 | +0,649 | +0,649 | +0,649 |
| % | +61% | +61% | +61% | +61% |

## 4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

При разработке электронной модели системы теплоснабжения может быть использован программный расчетный комплекс ZuluThermo 7.0.

Электронная модель используется в качестве основного инструментария для проведения теплогидравлических расчетов для различных сценариев развития систем теплоснабжения муниципального образования.

Особенности программного комплекса ZuluThermo 7.0:

 выполнение расчетов по наладке системы централизованного теплоснабжения с подбором элеваторов, сопел, дросселирующих устройства и определением мест их установки.

 проведение годовых анализов состояния сети и эффективность ее работы.

 выявление перегруженных участков сети, лимитирующих пропускную способность.

 выполнение тепло-гидравлического расчета и анализ возможных последствий плановых переключений на магистральных сетях.

 моделирование аварийных ситуаций на сети и обоснование мероприятий по минимизации последствий этих аварий.

 поиск задвижек, отключающих (изолирующих) аварийный участок тепловой сети.

 оценка влияния отключений на тепловую сеть и тепловую разрегулировку потребителей.

 определение зоны влияния источников, работающих на одну сеть.

 оценка влияния переключений при передаче части сетевой воды от одного источника к другому.

 выполнение расчетов по подбору диаметров трубопроводов вновь строящейся или реконструируемой тепловой сети.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

По результатам проводимого гидравлического расчета сделаны выводы:

 существующие тепловые сети обеспечивают передачу тепловой энергии в полном объеме, необходимом при расчетных параметрах наружного воздуха;

 присоединение новых потребителей не планируется.

## 4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

В настоящий момент дефицит тепловой мощности отсутствует. Присоединение перспективных нагрузок к котельным не планируется.

Тепловые сети в границах теплоснабжения имеют достаточный резерв пропускной способности для существующих потребителей.

# 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

## 5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

Ввод новых источников тепловой мощности, необходимость перераспределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии отсутствует. Таким образом, рассмотрение нескольких вариантов развития системы теплоснабжения, связанных с определением наиболее эффективного варианта обеспечения тепловой энергией потребителей от различных источников тепловой энергии, является нецелесообразным.

## 5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Варианты развития систем теплоснабжения СП «Пажга» не предусмотрены.

## 5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

Варианты развития систем теплоснабжения СП «Пажга» не предусмотрены.

# 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

## 6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь (нормативных утечек) теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполняется в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды", утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. N 278, и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 325.

## 6.2. Максимальный и среднеПажгай расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

На территории СП «Пажга» источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

## 6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.

Информация о баках-аккумуляторах отсутствуют.

# 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

## 7.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Согласно статье 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ № 190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключение соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключение договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений", в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-, двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха", для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95 оС и 0,6 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п. 15, с. 14, ФЗ № 190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

## 7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в поселении отсутствуют.

## 7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в поселении отсутствуют.

## 7.4. Обоснование предлагаемых мероприятий для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрено.

## 7.5. Обоснование предлагаемых мероприятий для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не предусмотрены.

## 7.6. Обоснование предлагаемых мероприятий для строительства и реконструкции котельных

Проектом схемы теплоснабжения предлагаются следующие мероприятия модернизации централизованной системы теплоснабжения муниципального образования:

1. Установка приборов учета тепловой энергии у потребителей (за счет средств потребителей).

2. Оптимизация системы теплоснабжения СП «Пажга» (при наличии источников финансирования в рамках инвестиционной программы ООО «СТК»).

## 7.7. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Переоборудование котельных в СП «Пажга» в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

## 7.8. Обоснование предлагаемых мероприятий для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Реконструкция котельных в СП «Пажга» с увеличением зоны ее действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

## 7.9. Обоснование предлагаемых мероприятий для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Перевод в пиковый режим работы котельных в СП «Пажга» по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается. Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки в поселении, отсутствуют.

## 7.10. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, не предполагается. Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки в поселении, отсутствуют.

## 7.11. Обоснование предлагаемых мероприятий для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предполагается.

## 7.12. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации № 565/667 от 29.12.2012 г., предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

## 7.13. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Данные по перспективным балансам производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 31 - Перспективный баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Центральная** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 5,68 | 5,68 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 5,68 | 5,68 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 7,683 | 7,683 | 7,683 | 7,683 | 5,68 | 5,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 | 2,986 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +4,172 | +4,172 | +4,172 | +4,172 | +2,169 | +2,169 |
| % | +54% | +54% | +54% | +54% | +38% | +38% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Школа** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,52 | 0,52 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 1,354 | 0,52 | 0,52 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +1,079 | +1,079 | +1,079 | +1,079 | +0,245 | +0,245 |
| % | +79% | +79% | +79% | +79% | +47% | +47% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная ПМК** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,46 | 1,46 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,356 | 1,46 | 1,46 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0 | 0 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,352 | 1,352 | 1,352 | 1,352 | 1,46 | 1,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,527 | 0,527 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,197 | 0,197 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +1,038 | +1,038 | +1,038 | +1,038 | +0,736 | +0,736 |
| % | +76% | +76% | +76% | +76% | +50% | +50% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. измерения** | **Период, год** | | | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **К 2025** | **К расчетному**  **сроку** |
| **Котельная Гарья** | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/час | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | Строительство БМК в д.Гарья, м.ПМК, с.Пажга мощностью 1,70 МВт (вид топлива - природный газ), с переводом нагрузки с котельной "Гарья" пст.Гарьинский на котельную "ПМК" с.Пажга, с последующим закрытием существующей твердотопливной котельной "Гарья" | |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Резерв ("+")/ Дефицит ("-") | Гкал/час | +0,649 | +0,649 | +0,649 | +0,649 |
| % | +61% | +61% | +61% | +61% |

## 7.14. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Централизованное теплоснабжение с использованием возобновляемых источников энергии в условиях поселения в ближайшей перспективе не планируется.

## 7.15. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Производственные зоны на территории поселения отсутствуют.

## 7.16. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

В законе «О теплоснабжении» дано определение радиуса эффективного теплоснабжения, который представляет собой 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.

Под зоной действия источника тепловой энергии подразумевается территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. Критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Согласно п. 30, г. 2, ФЗ № 190 от 27.07.2010 г.: «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».

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере 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;

 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 оптимального радиуса теплоснабжения.

Для оценки затрат применяется методика, которая основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителей затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

Среднечасовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя определяются по формуле:

С=Z\* Q\* L,

где Q – мощность потребления;

L – протяженность тепловой сети от источника до потребителя;

Z – коэффициент пропорциональности, который представляет собой удельные затраты в системе на транспорт тепловой энергии (на единицу протяженности тепловой сети от источника до потребителя и на единицу присоединенной мощности потребителя).

Для упрощения расчетов зону действия централизованного теплоснабжения рассматриваемого источника тепловой энергии будем условно разбивать на несколько крупных зон нагрузок. Для каждой из этих зон рассчитаем усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки (Li) по формуле:

Li = Σ(Qзд \* Lзд) / Qi

зд – расстояние по трассе (либо эквивалентное расстояние) от каждого здания зоны до источника тепловой энергии;

Qзд – присоединенная нагрузка здания;

Qi – суммарная присоединенная нагрузка рассматриваемой зоны, Qi= Σ Qзд; Присоединенная нагрузка к источнику тепловой энергии:

Q = Σ Qi

Средний радиус теплоснабжения по системе определяется по формуле:

Lср = Σ(Qi \* Li) / Q

Определяется годовой отпуск тепла от источника тепловой энергии (А), Гкал.

При этом:

А = Σ Аi, где Аi – годовой отпуск тепла по каждой зоне нагрузок. Среднюю себестоимость транспорта тепла в зоне действия источника тепловой

энергии принимаем равной тарифу на транспорт Т (руб/Гкал).

Годовые затраты на транспорт тепла в зоне действия источника тепловой энергии, (руб/год):

В = А\*Т.

Среднечасовые затраты на транспорт тепла по зоне источника тепловой энергии:

С = В/Ч,

где Ч – число часов работы системы теплоснабжения в год.

Удельные затраты в зоне действия источника тепловой энергии на транспорт тепла рассчитываются по формуле:

Z = C/(Q \* Lср) = B / (Q \* Lср)\* Ч

Величина Z остается одинаковой для всей зоны действия источника тепловой энергии.

Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника тепловой энергии до

выделенных зон, (руб/ч):

Сi = Z\* Qi \* Li

Вычислив Сi и Z, можно рассчитать для каждой выделенной зоны нагрузок в зоне действия источника тепловой энергии разницу в затратах на транспорт тепла с учетом и без учета удаленности потребителей от источника.

Подход к расчету радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии.

На электронной схеме наносится зона действия источника тепловой энергии с определением площади территории тепловой сети от данного источника и присоединенной тепловой нагрузки.

Определяется средняя плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (Гкал/ч/Га, Гкал/ч/км2).

Зона действия источника тепловой энергии условно разбивается на зоны крупных нагрузок с определением их мощности Qi и усредненного расстояния от источника до условного центра присоединенной нагрузки (Li).

Определяется максимальный радиус теплоснабжения, как длина главной магистрали от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, присоединенного к этой магистрали Lмах (км).

Определяется средний радиус теплоснабжения по системе Lср.

Определяются удельные затраты в зоне действия источника тепловой энергии на транспорт тепла Z = C/(Q \* Lср) = B /(Q \* Lср) х Ч.

Определяются среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника тепловой энергии до выделенных зон Сi, руб./ч.

Определяются годовые затраты на транспорт тепла по каждой зоне с учетом расстояния до источника Вi, млн. руб.

Определяются годовые затраты на транспорт тепла по каждой зоне без учета расстояния до источника Вi0=Аi \* Т, млн. руб.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину оптимального радиуса теплоснабжения.

Существующая застройка пос. Пажга полностью находится в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, и подключение новых потребителей в границах сложившейся застройки экономически оправдано.

# Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

## 8.1. Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

На территории муниципального образования отсутствуют зоны с дефицитом тепловой мощности, поэтому реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предусматривается.

## 8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную комплексную застройку в осваиваемых районах поселения не предусматривается.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается.

## 8.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Перевод котельных в СП «Пажга» в пиковый режим работы, ликвидация котельных не предусматривается.

## 8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не предусматривается.

## 8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

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

## 8.7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения является износ тепловых сетей. В настоящее время сети, проложенные до 1995 года, исчерпали эксплуатационный ресурс в 25 лет. Сети работают на конструктивном запасе прочности.

В такой ситуации замене тепловых сетей отводится первостепенное значение. Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

Механизм реализации программы реконструкции тепловых сетей включает в себя организационные мероприятия, разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы.

Реализация мероприятий реконструкции тепловых сетей позволит:

 реализовать мероприятия по развитию и модернизации сетей и объектов теплоснабжения, направленные на снижение аварийности, снизить потери тепловой энергии в процессе ее производства и транспортировки ресурса, повысить срок службы котельного оборудования, снизить уровень эксплуатационных расходов организации, осуществляющих предоставление коммунальных услуг на территории муниципального образования;

 снизить риск возникновения чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения;

 обеспечить стабильным и качественным теплоснабжением население;

 повысить эффективность планирования в части расходов средств местного бюджета на реализацию мероприятий по развитию и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры муниципальной собственности.

В настоящее время у ООО «СТК» отсутствуют конкретные планы по перекладке изношенных участков тепловых сетей в рамках инвестиционной программы. Перекладка сетей осуществляется в рамках утверждаемых ежегодных программ текущего и капитального ремонтов.

## 8.8. Предложение по строительству и реконструкции насосных станций

Гидравлический расчет перспективной схемы теплоснабжения показал, что во всех режимах работы тепловых сетей обеспечивается планируемая нагрузка тепловой энергией. Строительство насосных станций на территории муниципального образования не планируется.

# 9.Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

## 9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

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

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

 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.

На территории СП «Пажга» источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

## 9.2. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

На территории СП «Пажга» источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется.

## 9.3. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

На территории СП «Пажга» источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

## 9.4. Предложения по источникам инвестиций.

Предложения по источникам инвестиций не разрабатывались, поскольку в утвержденной инвестиционной программе ООО «СТК» отсутствуют указанные мероприятия.

# Перспективные топливные балансы

## 10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

В настоящее время в качестве основного вида топлива на источнике тепловой энергии муниципального образования используется уголь (брикеты). Резервное топливо отсутствует на всех котельных.

Перспективное потребление топлива источником тепловой энергии в условном и натуральном выражении по состоянию на расчетный срок представлено в таблице ниже.

Сохранение потребления топлива, относительно существующего положения, связано с сохранением, в перспективе, производства тепловой энергии на источнике.

Таблица 32 - Годовые и часовые расходы основного вида топлива для котельных

| **Наименование** | **Ед. измер.** | **Период, год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **к 2025** | **К расчетному сроку** |
| Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |
| Котельная Центральная | тн | 1243,27 | 1243,27 | 1243,27 | 1243,27 | 1243,27 |
| Котельная Школа | тн | 210,4 | 210,4 | 210,4 | 210,4 | 210,4 |
| Котельная ПМК | тн | 262,92 | 262,92 | 262,92 | 262,92 | 262,92 |
| Котельная Гарья | тн | 302,44 | 302,44 | 302,44 | 302,44 | 302,44 |
| Годовой расход условного топлива топлива |  |  |  |  |  |  |
| Котельная Центральная | т.у.т. | 1719,01 | 1719,01 | 1719,01 | 1719,01 | 1719,01 |
| Котельная Школа | т.у.т. | 122,87 | 122,87 | 122,87 | 122,87 | 122,87 |
| Котельная ПМК | т.у.т. | 153,54 | 153,54 | 153,54 | 153,54 | 153,54 |
| Котельная Гарья | т.у.т. | 176,62 | 176,62 | 176,62 | 176,62 | 176,62 |

## 10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

Норматив создания запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки.

## 10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На конец периода планирования основным топливом на котельных в СП «Пажга» является уголь (брикеты).

# Оценка надежности теплоснабжения

## 11.1. Метод и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.

В соответствии с «Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения», утвержденными совместным приказом Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ № 565/667 от 29.12.2012 г., а также п. 6.25 СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003) «Тепловые сети», надежность теплоснабжения оценивается двумя вероятностными и одним детерминированным показателями, определяемыми для узлов расчетной схемы, к которым подключены потребители. Показатели рассчитываются только для отопительно-вентиляционной нагрузки, потому что нарушения в подаче теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения только к временному снижению комфорта.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностями безотказной работы Pj, определяемыми для каждого узла потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности Kj, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени (в течение отопительного периода) в j-й узел будет обеспечена подача расчетного количества теплоты (или среднее значение доли отопительного сезона, в течение которой теплоснабжение потребителя в j-м узле не нарушается).

Детерминированным показателем является норма подачи теплоты потребителям в аварийных ситуациях φ\_k^ав.

Показатели надежности рассчитываются за отопительный период. При определении показателя Pj учитываются:

* теплоаккумулирующие свойства зданий потребителей (временной резерв потребителей);
* зависимость теплоаккумулирующих свойств зданий потребителей от температуры наружного воздуха;
* продолжительность стояния температур наружного воздуха, при которых время восстановления элементов превышает временной резерв потребителей, т.е. доля отопительного периода, в течение которой отказ каждого элемента нарушает теплоснабжение каждого потребителя.

Обоснование решений, обеспечивающих выполнение требований СП 124.13330.2012 к надежности теплоснабжения, производится на основе выполнения двух условий:

Вероятностные показатели надежности должны удовлетворять нормативным требованиям:

K\_j ≥ K г,j∈JK\_j (1)

P\_j ≥ P\_тс,j∈J (2)где J – множество узлов расчетной схемы тепловой сети, к которым подключены потребители тепловой энергии.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» минимально допустимое значение показателя вероятности безотказной работы системы теплоснабжения в целом, т.е. нормативное значение вероятности того, что температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения, Pсцт = 0,86. Вклад тепловой сети в этот показатель составляет 0,9, т.е. Pj = 0,9.

В СП 124.13330.2012 значение минимально допустимого показателя готовности системы теплоснабжения в целом принято равным 0,97 без выделения долей источника теплоты, тепловых сетей и потребителей. Поскольку вклад источника теплоты, и потребителей в этот показатель существенно ниже, нормативное значение коэффициента готовности Kг, принято равным 0,97.

На основе расчета показателей Kг и Pj выявляется необходимость структурного резервирования тепловой сети и выделяется резервируемая часть сети.

Потребители во время отказов участков резервируемой части сети должны получать аварийную норму тепла φ\_k^ав, т.е. для j-го потребителя при отказе k-го элемента:

q ̅\_(j,k)≥φ\_k^ав,j∈J,k∈ F\_j^k (3)где q ̅\_(j,k)- относительный (к расчетному расходу) Пажгай расход тепла у j-го потребителя при отказе k-го элемента кольцевой части сети при F\_j^k- множество участков кольцевой части ТС, гидравлически связанных с j-м потребителем.

Из условий подачи потребителям аварийной нормы тепла во время ликвидации отказов определяются диаметры участков кольцевой части тепловой сети (параметрическое резервирование).

Величина φ\_k^ав нормирована в СП 124.13330.2012 (пп. 6.31, 5.5) в зависимости от диаметра теплопровода и расчетной температуры наружного воздуха.

Вероятностные показатели Kj и Pj, а также детерминированный показатель φ\_k^ав, отражают специфику резервирования тепловой сети и позволяют организовать рациональный алгоритм построения ее структуры, удовлетворяющей требованиям надежности.

В тепловой сети без резервирования показатели Kj имеют наибольшее значение по сравнению с показателями для одноименных потребителей в вариантах резервированной сети, показатели Pj в сети без резервирования имеют наименьшее значение. При резервировании сети значения Pj увеличиваются, так как увеличивается временной резерв потребителей, получающих аварийную норму теплоты во время ликвидации отказов в кольцевой части сети. При этом влияние элементов кольцевой части сети на пониженный уровень теплоснабжения потребителей резко снижается. Значения же Kj при резервировании сети уменьшаются, так как на расчетное теплоснабжение потребителей влияет большее число элементов – не только элементы, входящие в путь теплоснабжения потребителя, но и элементы связанной с ним кольцевой части сети.

Таким образом, если в тупиковой сети все показатели P\_j≥P\_тс, то резервирования сети не требуется. В противном случае объем резервирования должен увеличиваться до тех пор, пока Pj не достигнут нормативного значения, а Kj своего норматива еще не нарушат. Если в тепловой сети без резервирования значения Kj оказываются меньше нормативного, это значит, что масштабы системы завышены и для обеспечения надежного теплоснабжения часть потребителей необходимо переключать на другие источники или необходимо введение дополнительных источников тепловой энергии. Аналогичный вывод следует сделать, если при увеличении объема резервирования сети, значения показателя Kj становятся меньше нормативного значения, а показатель Pj своего нормативного значения еще не достиг.

Расчетная схема разрабатывается с детализаций в зависимости от типа решаемой задачи. В однолинейной расчетной схеме участки тепловой сети отображаются ветвями, а места расположения источников и потребителей – узлами с притоками и отборами теплоносителя.

В качестве потребителей рассматриваются отдельные здания, группы зданий, микрорайоны города или другие совокупности потребителей, подключенные к узлам расчетной схемы. Соответствующую детализацию имеет и тепловая сеть.

В расчетах используются вероятностные модели функционирования системы теплоснабжения и методика расчета узловых показателей надежности, детерминированные модели теплообмена в зданиях и методика расчета гидравлических режимов в многоконтурных ТС.

В описании показателей надежности теплоснабжения приняты следующие допущения:

Возникновение отказов оборудования тепловых сетей рассматривается как стационарный Марковский процесс смены состояний элементов с простым пуассоновским распределением потока отказов.

При восстановлении отказавшего элемента сети отказы других элементов не происходят, поскольку вероятность возникновения нескольких отказов в определенном временном интервале в одной системе в соответствии с законом Пуассона пренебрежимо мала (на три-четыре порядка меньше вероятности возникновения одного отказа).

Исходными данными для расчетов показателей надежности теплоснабжения потребителей являются характеристики надежности элементов тепловой сети: интенсивность отказов и среднее время восстановления теплопроводов и оборудования.

Фактический уровень надежности в конкретной системе теплоснабжения должен оцениваться на основе обработки статистических данных об отказах элементов данной системы. Для того, чтобы статистические выборки обладали необходимой однородностью, полнотой и значимостью, в каждой системе должен быть организован сбор исходных данных об отказах в соответствии с рекомендованной формой.

Если статистические данные по отказам не достаточны, расчет интенсивности отказов теплопроводов с учетом времени их эксплуатации производится по зависимостям распределения Вейбулла при начальной интенсивности отказов 1 км однолинейного теплопровода λ^нач равной 5,7 10-6 1/(км•ч) или 0,05 1/(км•год). Начальная интенсивность отказов соответствует периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.

Средняя интенсивность отказов единицы запорно-регулирующей арматуры (например, задвижки) принимается равной 2,28 10-7 1/ч или   
0,002 1/год.

Данные по отказам участков тепловых сетей не представлены.

## 11.2. Метод и результат обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Если статистические данные о времени восстановления не используются, расчет среднего времени восстановления участков тепловой сети в зависимости от их диаметра и расстояния между секционирующими задвижками производится по формуле (8).

Для схем теплоснабжения городов и городских округов с общим количеством жителей более 100 тыс. человек расчет показателей надежности выполняется для узлов с обобщенными потребителями. Коэффициент тепловой аккумуляции зданий в этом случае принимается пользователем либо для представительных в данном узле категорий зданий, либо для здания с наихудшей теплоустойчивостью.

Основные расчетные зависимости:

Интенсивность отказов элементов ТС:

Интенсивность отказов теплопровода λ с учетом времени его эксплуатации:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/(км·ч) | (1) |

Где – начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, 1/(км•ч);

- продолжительность эксплуатации участка, лет;

α - коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (2) |

Интенсивность отказов ЗРА (одной единицы):

, 1/ч.

Параметр потока отказов участков ТС:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/ч, | (3) |

где L - длина участка ТС, км;

Параметр потока отказов ЗРА:

|  |  |
| --- | --- |
| ,1/ч. | (4) |

Среднее время до восстановления участков ТС:

|  |  |
| --- | --- |
| , ч | (5) |

где: - расстояние между секционирующими задвижками, км;

d – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов a, b и c для формулы (8), приведенные в таблице ниже получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СП 124.13330.2012.

Таблица 33 - Значения коэффициентов a, b и c в формуле

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент | a | b | c |
| Значение | 2.91256074780734 | 20.8877641154199 | 1.87928919400643 |

Расстояния Lсз между СЗ должны соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 (п. 10.17) и приниматься на основании приведенных ниже данных:

Таблица 34 - Расстояния между СЗ в метрах и место их расположения

| Диаметр  теплопровода,  м | Диаметр не изменяется | | Диаметр изменяется | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ответвлений нет | ответвления есть | ответвлений нет | ответвления есть |
| до 0,4 | 1000 | непосредственно  за ответвлением,  расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м |
| от 0,4 до 0,6 | 1500 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1500 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м |
| от 0,6 до 0,9 | 3000 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ  не более 3000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром  (не более 1000 м, 1500 м) |
| более 0,9 | 5000 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ  не более 5000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м) |

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

Среднее время до восстановления ЗРА.

Время восстановления ЗРА принимается равным времени восстановления теплопровода, так как отказ ЗРА и отказ теплопровода одного и того же диаметра требуют сопоставимых временных затрат на их восстановление. В связи с этим расчет среднего времени до восстановления ЗРА выполняется по выражению (8).

Интенсивность восстановления элементов ТС:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | , 1/ч | (6) |

Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (7) |

где N – число элементов ТС (участков и ЗРА).

Вероятность состояния сети, соответствующая отказу j-го элемента:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (8) |

Температура воздуха в здании j-го потребителя в конце периода восстановления f-го элемента:

|  |  |
| --- | --- |
| 0 | (9) |

где - расчетная температура воздуха в здании j-го потребителя, 0С;

- расчетная для отопления температура наружного воздуха, 0С;

– Пажгай расход тепла у j-го потребителя при отказе f-го элемента при , Гкал/ч;

– расчетная часовая нагрузка j-го потребителя при , Гкал/ч;

– относительный Пажгай расход тепла у j-го потребителя при отказе f-го элемента при :

- время восстановления j-го элемента ТС, ч;

- коэффициент тепловой аккумуляции здания j-го потребителя, ч.

Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения j-го потребителя (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (10) |

где - множество элементов ТС, выход которых в аварию не нарушает расчетный уровень теплоснабжения j-го потребителя.

Вероятность безотказного теплоснабжения j-го потребителя – вероятность обеспечения в течение отопительного периода температуры воздуха в здании j-го потребителя не ниже минимально допустимого значения (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (11) |

где – продолжительность (число часов) стояния в течение отопительного периода температуры наружного воздуха ниже - температура наружного воздуха, при которой время восстановления f-го элемента равно временному резерву j-го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха в здании j-го потребителя до минимально допустимого значения .

С помощью величин и выделяется доля отопительного сезона, в течение которой выход в аварию f-го элемента влияет на величину .

Температура наружного воздуха , при которой время восстановления f-го элемента равно временному резерву j-го потребителя.

При (j-ый потребитель при аварии на f-ом участке не получает тепло):

|  |  |
| --- | --- |
|  | (12) |

При :

|  |  |
| --- | --- |
|  | (15a) |

Здесь - минимально допустимая температура воздуха в здании j-го потребителя, 0С.

Численные значения коэффициентов тепловой аккумуляции зданий различных типов принимаются в соответствии с рекомендациями МДС 41-6.2000.

Расчетные температуры воздуха в зданиях принимаются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.2.2645-10, - по СП 124.13330.2012 (п. 4.2).

Продолжительности стояния температур наружного воздуха принимаются по СНиП 2.01.01-82 «Строительная климатология».

Правила определения - числа часов стояния температуры наружного воздуха ниже .

Если оказывается равной или выше +8 °С (начало отопительного сезона), это означает, что отказ f-го элемента нарушает пониженный уровень теплоснабжения j-го потребителя при любой температуре наружного воздуха и в формуле (11) величина берется равной продолжительности отопительного периода.

Если оказывается равной , отказ f-го элемента влияет на теплоснабжение j-го потребителя только при температурах ниже расчетных и в формуле (11) берется равной - числу часов стояния температуре наружного воздуха ниже .

Если (минимальная температура наружного воздуха), отказ f-го элемента не влияет на теплоснабжение j-го потребителя и в формуле (11) берется равной нулю.

Если , то = .

|  |  |
| --- | --- |
|  | (13) |

Если и значение определяется по графику продолжительностей стояния температур (график Россандера):

где: - продолжительность стояния температуры наружного воздуха ниже расчетной для отопления, ч;

- продолжительность отопительного периода, ч;

- средняя за отопительный период температура наружного воздуха, 0С.

Таким образом, автоматически выделяются: а) элементы, отказы которых нарушают и не нарушают пониженный уровень теплоснабжение потребителя, и б) доля отопительного периода, в течение которой нарушение имеет место.

Средний суммарный недоотпуск теплоты j-му потребителю в течение отопительного периода:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (14) |

где – расчетный при Пажгай расход теплоносителя у j-го потребителя, т/ч;

– Пажгай расход теплоносителя у j-го потребителя при отказе j-го элемента, т/ч;

и - расчетные (при ) температуры воды в подающей и обратной магистралях ТС, 0С.

Расчет надежности системы теплоснабжения выполнен для магистральных участков сети, резервирование которых обязательно в соответствии с требованиями пп. 6.33 – 6.36 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», п. 1.3 РД – 7 – ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности», п. 5.1 СП 41-110-2005 «Проектирование тепловых сетей» и других действующих в настоящее время нормативных документов.

## 11.3. Результат оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

По результатам расчета надежности системы теплоснабжения, сделаны следующие выводы:

Вероятность безотказной работы тепловых сетей котельных в СП «Пажга» соответствует допустимой согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Достаточно высокие показатели надежности связанны с наличием резервирования магистральных тепловых сетей;

Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого, рекомендуется:

1. Правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭ, а именно:

А. оперативного журнала;

Б. журнала обходов тепловых сетей;

В. журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;

Г. Заявок потребителей.

1. Для повышения надежности системы теплоснабжения, необходимо своевременно проводить ремонты (плановые, по заявкам и пр.) основного и вспомогательного оборудования, а также тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях.
2. Своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования.
3. Проведения мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.

## 11.4. Результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Оценка коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки не выполнялась в связи с отсутствием статистических данных.

## 11.5. Результат оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

Оценка недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии не выполнялась в связи с отсутствием статистических данных.

# Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

## 12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

**Источники теплоснабжения**

В рамках инвестиционной программы ООО «СТК» предусмотрены мероприятия по строительству 3 БМК, объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных мероприятий по источниками теплоснабжения составит 33500,0 тыс.руб. в текущих ценах (на основе данных актуальной редакции НЦС, утвержденных приказом Минстроя РФ, сметных расчетов и коммерческих предложений). Кроме этого, в случае наличия дополнительных источников финансирования предлагается также заменить изношенный котел Ква-1,74. Оценка капитальных затрат по реализации инвестиционных мероприятий представлена в таблице ниже.

Таблица 35 - Мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии в СП «Пажга»

| № | Технические мероприятия | Обоснование необходимости реализации мероприятия | Стоимость проекта, тыс.руб. | Период реализации |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Замена изношенного котла КВа-1,74 на новый котел КсВа - 1,45М, в целях снижения удельного расхода топлива, а также качественного предоставления коммунальной услуги теплоснабжение | Рост удельного расхода топлива в результате значительного физического износа и снижения КПД | 1220,8 | 2021 г. |
| 2 | Строительство БМК мощностью 6,6 МВт (вид топлива - природный газ), с последующим закрытием существующей мазутной котельной ("Центральная" с.Пажга) | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 25000,00 | 2022-2023 гг. |
| 3 | Строительство БМК в с. Пажга, д.Левопиян мощностью 0,6 МВт (вид топлива - природный газ), с последующим закрытием существующей угольной котельной ("Школа" Пажга) | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 3500,00 | 2024-2025 гг. |
| 4 | Строительство БМК в д.Гарья, м.ПМК, с.Пажга мощностью 1,70 МВт (вид топлива - природный газ), с переводом нагрузки с котельной "Гарья" пст.Гарьинский на котельную "ПМК" с.Пажга, с последующим закрытием существующей твердотопливной котельной "Гарья" | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 5000,00 | 2023-2024 гг. |

**Тепловые сети**

В рамках инвестиционной программы ООО «СКТ» мероприятия не предусмотрены.

В случае наличия источников финансирования объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных мероприятий по сетям теплоснабжения составит 19 695,022 тыс.руб. в текущих ценах (на основе данных актуальной редакции НЦС, утвержденных приказом Минстроя РФ, сметных расчетов и коммерческих предложений). Оценка капитальных затрат по реализации инвестиционных мероприятий представлена в таблице ниже.

Таблица 36 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в СП «Пажга»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Технические мероприятия | Ориентировочная стоимость тепловой сети, тыс. руб. (в 2-трубном исполнении) | Период реализации |
| Котельная "Центральная" | | | |
| 1 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 159, длиной 98,3 м (от котельной до ТК-1 и ТК-8, от ТК-1 до ТК-2-ТК-3) | 3312,91 | 2022-2025 гг. |
| 2 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 89, длиной 97,4 м (от ТК-6 до школы) | 2713,47 | 2022-2025 гг. |
| 3 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 57, длиной 200 м (от интерната до ч/д) | 4447,00 | 2022-2025 гг. |
| 4 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 108, длиной 235,5 м (до д.1-6,9,10,11, от ТК17 до спального корпуса школы интерна) | 7307,57 | 2022-2025 гг. |
| Котельная "ПМК" | | | |
| 5 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 76, длиной 45 м (вводы в дома 1,2,3) | 994,725 | 2021 г. |
| Котельная "Гарья" | | | |
| 6 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 89, длиной 33 м (Вводы в дома по Школьной д.5,3,1,8) | 919,347 | 2021 г. |
| 7 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 57, длиной 50 м (вводы в дома по Пионерской д.5,3,7,9,10) | 1111,75 | 2021 г. |

## 12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно- правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

**Собственные средства энергоснабжающих организаций**

*Прибыль.* Чистая прибыль предприятия – один из основных источников инвестиционных средств на предприятиях любой формы собственности.

*Амортизационные фонды*. Амортизационный фонд – это денежные средства, накопленные за счет амортизационных отчислений основных средств (основных фондов) и предназначенные для восстановления изношенных основных средств и приобретения новых.

В современной отечественной практике амортизация не играет существенной роли в техническом перевооружении и модернизации фирм, вследствие того, что этот фонд на поверку является чисто учетным, «бумажным». Наличие этого фонда не означает наличия оборотных средств, прежде всего денежных, которые могут быть инвестированы в новое оборудование и новые технологии.

В этой связи встает вопрос стимулирования предприятий в использовании амортизации не только как инструмента возмещения затрат на приобретение основных средств, но и как источника технической модернизации.

Этого можно достичь лишь при создании целевых фондов денежных средств.

Инвестиционные составляющие в тарифах на тепловую энергию. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают следующие тарифы:

 тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более;

 тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;

 тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

 тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

 плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;

 плата за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии со ст.23 закона, «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов», п. 2, развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или городского округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или городского округа.

Согласно п. 4, реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утвержденными уполномоченными органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Важное положение установлено также ст. 10 «Сущность и порядок государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность)», п.8, который регламентирует возможное увеличение тарифов, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. В этом случае решение об установлении для теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня может приниматься органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) самостоятельно, без согласования с ФАС.

Необходимым условием принятия такого решения является утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций в порядке, установленном Правилами утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения.

Правила утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения должны быть утверждены Правительством Российской Федерации, однако в настоящее время существует только проект постановления Правительства РФ.

Проект Правил содержит следующие важные положения:

1. Под инвестиционной программой понимается 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.

2. Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов.

3. В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, городских округов.

4. Инвестиционная программа составляется по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации.

Относительно порядка утверждения инвестиционной программы указано, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

 обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация не приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории субъекта РФ;

 обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), но при этом сокращение инвестиционной программы приводит к сохранению неудовлетворительного состояния надежности и качества теплоснабжения, или ухудшению данного состояния;

 вправе отказать в согласовании инвестиционной программы в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), при этом отсутствуют обстоятельства, указанные в предыдущем пункте.

**Бюджетное финансирование**

Единственным источником финансирования мероприятий по реконструкции (модернизации) котельных и тепловых сетей предполагаются:

* Средства тарифа.

## 12.3. Расчет экономической эффективности инвестиций.

Предполагается, что в результате реализации инвестиционной программы будет иметь место экономический эффект в виде ежегодного снижения затрат на топливо после ввода в эксплуатацию новых котельных за счет повышения КПД котельной.

### 12.4. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Вследствие отсутствия согласованной инвестиционной надбавки к тарифу, ниже представлен экономически обоснованный тариф ООО «СТК», проиндексированный по годам.

Следует отметить, что представленный ниже тариф является средневзвешенным (единым), установленный для всех поселений МР «Сыктывдинский» (тарифная зона – район «Сыктывдинский»), имеющих централизованное теплоснабжение.

Таблица 37 - Прогноз тарифа на тепловую энергию для потребителей (средневзвешенный)

| **Наименование показателя** | Ед. изм. | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экономически обоснованный тариф | Руб./Гкал | 4 345,85 | 4 694,62 | 4 886,82 | 5033,425 | 5184,427 |

| **Наименование показателя** | Ед. изм. | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экономически обоснованный тариф | Руб./Гкал | 5339,96 | 5500,159 | 5665,164 | 5835,119 | 6010,172 | 6190,477 | 6376,192 |

# Индикаторы развития системы теплоснабжения поселения

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

В соответствии с п. 8 постановления Правительства РФ от 16.05.2014 № 452, плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии, рассчитываются исходя из фактического количества прекращений подачи тепловой энергии за год, предшествующий году реализации инвестиционной программы, и планового значения протяженности тепловых сетей (мощности источников тепловой энергии), вводимых в эксплуатацию, реконструируемых и модернизируемых в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих организаций, в соответствии с п. 15 и 16 Правил.

Плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации (Pп сети от tn) рассчитываются (п. 15 постановления Правительства РФ от 16.05.2014 № 452) по формуле:

,

где – фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы, ед.;

– суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы, км;

– общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, км;

– суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, км.

В связи с отсутствием данных по количеству прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях плановые значения показателей надежности с 2020 по 2035 годы Pп сети = 0 (ед.)/(км∙год)

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

Плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемые количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (Pп ист от tn) в целом по теплоснабжающей организации рассчитываются (п. 16 постановления Правительства РФ от 16.05.2014 № 452) по формуле:

,

где – фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы, ед.;

– общая установленная мощность источников тепловой энергии, за год, предшествующий году начала реализации инвестиционной программы, Гкал/час;

– общая установленная мощность источников тепловой энергии в году, соответствующем году реализации инвестиционной программы, Гкал/час;

– суммарная установленная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году реализации инвестиционной программы, Гкал/час.

В связи с отсутствием данных по количеству прекращений подачи тепловой энергии, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии, плановые значения показателей надежности с 2020 по 2039 годы Pп ист = 0

## 13.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов котельных в СП «Пажга» в 2020 году составляет:

* котельная Центральная – 226,5 кг у.т./Гкал;
* котельная Школа –197,5 кг у.т./Гкал;
* котельная ПМК– 264,6 кг у.т./Гкал;
* котельная Гарья –186,9 кг у.т./Гкал.

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

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети на 2020 год составляет 2042,22 Гкал/год / 996,1 кв.м. = 2,05 Гкал/кв.м.

### 13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУТМ) на котельных в СП «Пажга» в 2020 году не применим.

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

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на 2020 год составляет 996,1 кв.м./ 3,719 Гкал/час = 267,84 кв.м./Гкал/час.

### 13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения).

Поскольку котельные в СП «Пажга» производит только тепловую энергию, доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме составляет 0%.

### 13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Отпуск электрической энергии не осуществляется.

### 13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Поскольку котельные в СП «Пажга» производит только тепловую энергию, коэффициент использования теплоты топлива не применим.

### 13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Информация о доли отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, отсутствует.

### 13.11. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения).

Реконструируемых сетей нет.

### 13.12. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения).

Реконструируемых источников нет.

# Ценовые (тарифные) последствия

## 14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения, тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.

Разработана модель финансово-хозяйственной деятельности ТСО ООО «СТК». Модель представляет собой комплекс взаимосвязанных таблиц Microsoft Excel, в которых на основе расчетных зависимостей, отражающих объективные взаимосвязи натуральных и финансовых показателей работы ТСО, возможно выполнять финансовое моделирование его деятельности. Суть финансового моделирования заключается в определении ежегодных потоков натуральных и финансовых показателей работы ТСО для прогнозируемых условий осуществления их финансово-хозяйственной деятельности.

Разработанная модель финансово-хозяйственной деятельности ТСО состоит из трех функциональных блоков:

* + блок исходных данных;
  + расчетный блок финансовой модели;
  + блок выходных данных.

Блок исходных данных представляет собой систему принимаемых показателей, отражающих существующее и прогнозируемое технико-экономическое окружение деятельности ТСО. Структура блока исходных данных была принята следующей:

* + сценарные условия, представляющие собой основные параметры прогноза социально–экономического развития Российской Федерации: динамика изменения стоимости топлива, электроэнергии, воды, индекс потребительских цен;
  + финансовые потребности мероприятий по развитию на период моделирования;
  + производственная программа ТСО на период моделирования по годам;
  + показатели энергоэффективности на период моделирования по годам: удельные показатели расхода ресурсов на производство (отпуска с коллекторов) тепловой энергии;
  + показатели финансово-хозяйственной деятельности в базовом периоде, задающие структуру затрат по производству тепловой энергии, с учетом структурных и технологических особенностей объектов Проекта.

Расчетный блок финансовой модели содержит прогноз изменения затрат и выручки ТСО на период моделирования по годам.

Затраты на покупку ресурсов рассчитываются на основании прогноза расхода ресурса, необходимого для выработки (отпуска с коллекторов) тепловой энергии. Прогноз расхода ресурсов рассчитывается путем произведения удельных показателей расхода ресурсов на объем производства тепловой энергии. Затраты на покупку ресурсов рассчитываются путем произведения расхода ресурса на его стоимость. На период моделирования стоимость ресурсов прогнозируется в соответствии с принятыми сценарными условиями, а также их стоимостями в базовом году.

Затраты на оплату труда, ремонты, эксплуатационные и прочие расходы индексируются в соответствии с принятыми сценарными условиями, а также их размером в базовом году с учетом изменения активов ТСО.

Расчет амортизации по существующим на конец базового года основным средствам производится исходя из суммы начисленной амортизации. Расчет амортизации по вновь вводимым основным средствам производится исходя из срока полной амортизации с учетом следующих допущений:

* + способ начисления амортизации: линейный;
  + период начисления амортизации: 1 год;
  + амортизация начисляется с года, следующего за годом ввода объектов строительства.

Расчет налога на имущество на вновь вводимые основные средства производится с учетом следующих допущений:

* + налоговый период: 1 год;
  + ставка налога на недвижимое имущество: 2,2%.

При определении налоговой базы имущество, признаваемое объектом налогообложения, учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию производится в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ от 13 июня 2013 г. N 760-э по методу индексации установленных тарифов.

Прогноз выручки ТСО проводится на основе принятой производственной программы и прогноза тарифа на тепловую энергию.

Блок выходных данных содержит прогнозные значения тарифов (цен) на тепловую энергию, прогноз финансового результата, механизм возмещения затрат и показатели эффективности Проекта.

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей представлены в рамках определенного федеральным законодательством порядка установления тарифов в рамках муниципальных образований и включают финансово-хозяйственную деятельность по СП «Пажга».

Разработанная тарифно-балансовая модель представлена ниже.

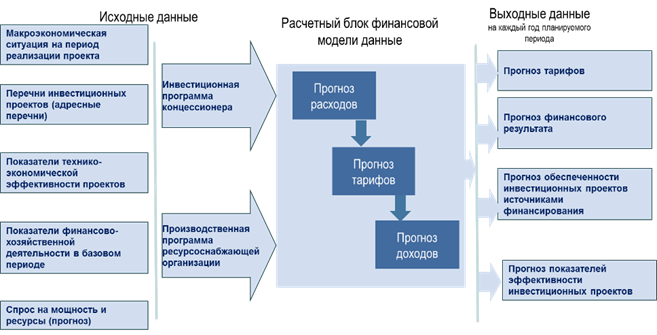


Таблица 38 - Разработанная тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения ООО «СТК» (тарифная зона – поселения МР «Сыктывдинский»)

|  |  | **2019 год** | | | | **2020 год** | | | | **2021 год** | | | | **2022 год** | | | | **2023 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **1** | | | | **1** | | | | **52** | | | | **52** | | | | **52** | | | |
|  |  | **утвержденный тариф** | | | | **расчет Министерства ЖКХ** | | | | **расчет Министерства ЖКХ** | | | | **расчет Министерства ЖКХ** | | | | **расчет Министерства ЖКХ** | | | |
|  |  | 1402 | | | | 1402 | | | | **1402** | | | | **1402** | | | | **1402** | | | |
|  |  | **Т/Э** | Производство и сбыт т/э | Передача т/э | **Производст во т/н** | **Т/Э** | Производство и сбыт т/э | Передача т/э | **Производст во т/н** | **Т/Э** | Производство и сбыт т/э | Передача т/э | **Производств о т/н** | **Т/Э** | Производство и сбыт т/э | Передача т/э | **Производств о т/н** | **Т/Э** | Производство и сбыт т/э | Передача т/э | **Производст во т/н** |
| **1** | **2** | **3** | 4 | 5 | **6** | **7** | 8 | 9 | **10** | **11** | 12 | 13 | **14** | **15** | 16 | 17 | **18** | **19** | 20 | 21 | **22** |
| **ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ)** | **ед.изм.** | **ИТОГО** | 1 полугодие | 2 полугодие |  | **ИТОГО** | 1 полугодие | 2 полугодие |  | **ИТОГО** | 1 полугодие | 2 полугодие |  | **ИТОГО** | 1 полугодие | 2 полугодие |  | **ИТОГО** | 1 полугодие | 2 полугодие |  |
| **Выработка тепловой энергии** | **тыс.Гкал** | **86,09** | **53,54** | **32,54** |  | **85,01** | **51,86** | **33,15** |  | **85,01** | **51,86** | **33,15** |  | **85,01** | **51,86** | **33,15** |  | **85,01** | **51,86** | **33,15** |  |
| **Расход т/э на собств.нужды источника тепла** | **тыс.Гкал** | **1,62** | **1,01** | **0,61** |  | **1,69** | **1,03** | **0,66** |  | **1,69** | **1,03** | **0,66** |  | **1,69** | **1,03** | **0,66** |  | **1,69** | **1,03** | **0,66** |  |
| *то же в % от выработки* |  | *1,9%* |  |  |  | *2,0%* |  |  |  | *2,0%* |  |  |  | *2,0%* |  |  |  | *2,0%* |  |  |  |
| **Отпуск т/э с коллекторов** | **тыс.Гкал** | **84,47** | **52,54** | **31,93** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  |
| **Получено т/э со стороны** | **тыс.Гкал** | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **-** |  |
| **Подача т/э в сеть (с учетом полученной)** | **тыс.Гкал** | **84,47** | **52,54** | **31,93** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  | **83,32** | **50,83** | **32,49** |  |
| **Потери т/э в сетях** | **тыс.Гкал** | **18,61** | **11,57** | **7,03** |  | **18,47** | **11,27** | **7,20** |  | **18,47** | **11,27** | **7,20** |  | **18,47** | **11,27** | **7,20** |  | **18,47** | **11,27** | **7,20** |  |
| *то же в % от подачи в сеть* |  | *22,0%* | *22,0%* | *22,0%* |  | *22,2%* | *22,2%* | *22,2%* |  | *22,2%* | *22,2%* | *22,2%* |  | *22,2%* | *22,2%* | *22,2%* |  | *22,2%* | *22,2%* | *22,2%* |  |
| **Полезный отпуск тепловой энергии** | **тыс.Гкал** | **65,86** | **40,96** | **24,90** |  | **64,86** | **39,56** | **25,29** |  | **64,86** | **39,56** | **25,29** |  | **64,86** | **39,56** | **25,29** |  | **64,86** | **39,56** | **25,29** |  |
| На нужды предприятия | тыс.Гкал | 0,21 | 0,13 | 0,08 |  | 0,20 | 0,12 | 0,08 |  | 0,20 | 0,12 | 0,08 |  | 0,20 | 0,12 | 0,08 |  | 0,20 | 0,12 | 0,08 |  |
| Теплоснабжающим организациям | тыс.Гкал | - | - | - |  | - | - | - |  | - | - | - |  | - | - | - |  | - | - | - |  |
| Полезный отпуск своим потребителям | тыс.Гкал | 65,65 | 40,83 | 24,82 |  | 64,66 | 39,44 | 25,22 |  | 64,66 | 39,44 | 25,22 |  | 64,66 | 39,44 | 25,22 |  | 64,66 | 39,44 | 25,22 |  |
| Бюджетным потребителям | тыс.Гкал | 22,91 | 14,25 | 8,66 |  | 22,96 | 14,00 | 8,95 |  | 22,96 | 14,00 | 8,95 |  | 22,96 | 14,00 | 8,95 |  | 22,96 | 14,00 | 8,95 |  |
| Населению и исполнителям КУ | тыс.Гкал | 39,95 | 24,85 | 15,10 |  | 38,38 | 23,41 | 14,97 |  | 38,38 | 23,41 | 14,97 |  | 38,38 | 23,41 | 14,97 |  | 38,38 | 23,41 | 14,97 |  |
| Прочим потребителям | тыс.Гкал | 2,80 | 1,74 | 1,06 |  | 3,32 | 2,03 | 1,30 |  | 3,32 | 2,03 | 1,30 |  | 3,32 | 2,03 | 1,30 |  | 3,32 | 2,03 | 1,30 |  |
| **ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ)** | **ед.изм.** |  |  |  | **ИТОГО** |  |  |  | **ИТОГО** |  |  |  | **ИТОГО** |  |  |  | **ИТОГО** |  |  |  | **ИТОГО** |
| **Объем производства/покупки исходной воды** | **тыс.м3** |  |  |  | **24,85** |  |  |  | **21,40** |  |  |  | **21,40** |  |  |  | **21,40** |  |  |  | **21,40** |
| Расход воды на собств.нужды ХВО | тыс.м3 |  |  |  | 0,73 |  |  |  | 0,88 |  |  |  | 0,88 |  |  |  | 0,88 |  |  |  | 0,88 |
| *то же в %* |  |  |  |  | *2,9%* |  |  |  | *4,1%* |  |  |  | *4,1%* |  |  |  | *4,1%* |  |  |  | *4,1%* |
| Объем производства теплоносителя | тыс.м3 |  |  |  | 24,12 |  |  |  | 20,52 |  |  |  | 20,52 |  |  |  | 20,52 |  |  |  | 20,52 |
| **Объем покупного теплоносителя** | **тыс.м3** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |
| **Суммарный объем теплоносителя** | **тыс.м3** |  |  |  | **24,12** |  |  |  | **20,52** |  |  |  | **20,52** |  |  |  | **20,52** |  |  |  | **20,52** |
| на заполнение и утечки в своих т/сетях | тыс.м3 |  |  |  | 14,83 |  |  |  | 15,04 |  |  |  | 15,04 |  |  |  | 15,04 |  |  |  | 15,04 |
| на цели горячего водоснабжения | тыс.м3 |  |  |  | 9,29 |  |  |  | 5,48 |  |  |  | 5,48 |  |  |  | 5,48 |  |  |  | 5,48 |
| **Календарная разбивка объема теплоносителя** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 полугодие | тыс.м3 |  |  |  | 13,23 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |
| 2 полугодие | тыс.м3 |  |  |  | 10,89 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |  |  |  | 10,26 |
| **РАСЧЕТ НВВ И ТАРИФОВ** | **ед.изм.** | **ИТОГО т/э** | на производство и сбыт т/э | на передачу т/э | **Производст во т/н** | **ИТОГО т/э** | на производство и сбыт т/э | на передачу т/э | **Производст во т/н** | **ИТОГО т/э** | на производство и сбыт т/э | на передачу т/э | **Производств о т/н** | **ИТОГО т/э** | на производство и сбыт т/э | на передачу т/э | **Производств о т/н** | **ИТОГО т/э** | на производство и сбыт т/э | на передачу т/э | **Производст во т/н** |
| **Параметры регулирования и иные индексы** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НДС | % | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% | 20,00% |
| Индекс потребительских цен (год к году) | % | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 4,70% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 3,70% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Индекс роста цен на газ (без доставки) | % | х | х | х | х | 3,00% | 3,00% |  |  | 3,00% | 3,00% |  |  | 3,00% | 3,00% |  |  | 3,00% | 3,00% |  |  |
| Индекс роста цен на уголь (без доставки) | % | х | х | х | х | 4,10% | 4,10% |  |  | 4,00% | 4,00% |  |  | 4,20% | 4,20% |  |  | 4,30% | 4,30% |  |  |
| Индекс роста цен на нефтепродукты (без доставки) | % | х | х | х | х | - 0,40% | - 0,40% |  |  | - 0,70% | - 0,70% |  |  | 1,40% | 1,40% |  |  | 1,50% | 1,50% |  |  |
| Индекс роста цен на древесину (без доставки) | % | х | х | х | х | 4,70% | 4,70% |  |  | 4,60% | 4,60% |  |  | 4,80% | 4,80% |  |  | 5,00% | 5,00% |  |  |
| Индекс роста цен на транспорт (искл.трубопроводный) | % | х | х | х | х | 4,30% | 4,30% |  |  | 4,10% | 4,10% |  |  | 4,10% | 4,10% |  |  | 4,20% | 4,20% |  |  |
| Индекс роста цен на транспорт (вкл.трубопроводный) | % | х | х | х | х | 4,00% | 4,00% |  |  | 4,00% | 4,00% |  |  | 3,80% | 3,80% |  |  | 3,80% | 3,80% |  |  |
| Индекс роста цен по обеспечению электрической энергией, газом и паром; кондиционированию воздуха | % | х | х | х | х | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Индекс роста цен на водоснабжение и водоотведение | % | х | х | х | х | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,10% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тарифы страховых взносов | % | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 0,0% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 0,0% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% | 30,2% |
| Ставка для расчета налога на прибыль | % | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| Ставка для расчета налога на доходы | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Размер расчетной предпринимательской прибыли | % | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% | 5,0% |
| ***Расчет нормативного уровня прибыли в соответствии с формулой (12) Методики ФСТ России от 13.06.2013 №760-э*** | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - ставка налога на прибыль по НК РФ для расчета | % | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% | 20% |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,09% | 0,09% | 0,02% | 0,00% | 0,18% | 0,18% | 0,04% | 0,00% | 0,17% | 0,18% | 0,04% | 0,00% | 0,17% | 0,17% | 0,04% | 0,00% | 0,16% | 0,17% | 0,04% | 0,00% |
| ***Расчет коэффициентов индексации операционных расходов в соответствии с формулами (10), (11), (11.1) Методики ФСТ России от 13.06.2013 №760-э*** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс эффективности операционных расходов | % |  | 1,00% | 1,27% | 1,00% |  | 1,00% | 1,19% | 1,00% |  | 1,00% | 1,12% | 1,00% |  | 1,00% | 1,06% | 1,00% |  | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Размер активов (установл.тепл.мощность; кол-во у.е по теплосетевому оборудованию) | Гкал/ч; у.е. |  | 65,57 | 462,80 | 65,57 |  | 65,57 | 462,59 | 65,57 |  | 65,57 | 462,59 | 65,57 |  | 65,57 | 462,59 | 65,57 |  | 65,57 | 462,59 | 65,57 |
| Индекс изменения количества активов | % |  | х | х | х |  | 0,00% | -0,05% | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| **Коэффициент индексации операционных расходов** |  |  | **-** | **-** | **-** |  | **1,0197** | **1,0174** | **1,0197** |  | **1,0266** | **1,0254** | **1,0266** |  | **1,0296** | **1,0290** | **1,0296** |  | **1,0296** | **1,0296** | **1,0296** |
| **Операционные расходы** | **тыс.руб.** | **92 573,10** | **75 608,83** | **16 964,27** | **93,65** | **94 357,70** | **77 098,32** | **17 259,38** | **95,50** | **96 848,97** | **79 151,45** | **17 697,52** | **98,04** | **99 704,65** | **81 494,33** | **18 210,32** | **100,94** | **102 655,91** | **83 906,56** | **18 749,35** | **103,93** |
| **Сырье и материалы** | **тыс.руб.** | **7 473,48** | **2 889,70** | **4 583,78** | **93,65** | **7 610,14** | **2 946,63** | **4 663,52** | **95,50** | **7 807,00** | **3 025,10** | **4 781,90** | **98,04** | **8 035,10** | **3 114,64** | **4 920,46** | **100,94** | **8 272,94** | **3 206,83** | **5 066,11** | **103,93** |
| **Ремонт подрядным способом** | **тыс.руб.** | **6 462,43** | **373,83** | **6 088,60** | **-** | **6 575,71** | **381,20** | **6 194,52** | **-** | **6 743,12** | **391,35** | **6 351,77** | **-** | **6 938,75** | **402,93** | **6 535,82** | **-** | **7 144,13** | **414,86** | **6 729,28** | **-** |
| **ФОТ, в т.ч.** | **тыс.руб.** | **63 367,99** | **58 129,71** | **5 238,28** | **-** | **64 604,27** | **59 274,86** | **5 329,40** | **-** | **66 318,05** | **60 853,35** | **5 464,69** | **-** | **68 277,65** | **62 654,61** | **5 623,04** | **-** | **70 298,67** | **64 509,19** | **5 789,48** | **-** |
| *тарифная ставка рабочего 1 разряда* | *руб.* |  | *9 000,00* | *9 000,00* | *-* |  | *9 177,30* | *9 159,69* | *-* |  | *9 421,69* | *9 392,21* | *-* |  | *9 700,57* | *9 664,36* | *-* |  | *9 987,71* | *9 950,42* | *-* |
| **ФОТ производственного персонала (вкл.ремонтного)** | **тыс.руб.** | **46 078,70** | **42 237,32** | **3 841,38** | **-** | **46 977,60** | **43 069,40** | **3 908,20** | **-** | **48 223,75** | **44 216,34** | **4 007,41** | **-** | **49 648,67** | **45 525,14** | **4 123,53** | **-** | **51 118,27** | **46 872,68** | **4 245,59** | **-** |
| основной ФОТ | тыс.руб. | 45 867,64 | 42 040,55 | 3 827,09 | - | 46 762,42 | 42 868,75 | 3 893,67 | - | 48 002,86 | 44 010,35 | 3 992,51 | - | 49 421,25 | 45 313,05 | 4 108,20 | - | 50 884,12 | 46 654,32 | 4 229,80 | - |
| льготный проезд к месту отдыха | тыс.руб. | 211,06 | 196,77 | 14,28 | - | 215,18 | 200,65 | 14,53 | - | 220,89 | 205,99 | 14,90 | - | 227,42 | 212,09 | 15,33 | - | 234,15 | 218,37 | 15,79 | - |
| *численность производственного персонала* | *чел.* | *131,73* | *120,13* | *11,60* | *-* | *131,73* | *120,13* | *11,60* | *-* | *131,73* | *120,13* | *11,60* | *-* | *131,73* | *120,13* | *11,60* | *-* | *131,73* | *120,13* | *11,60* | *-* |
| **ФОТ цехового персонала** | **тыс.руб.** | **5 985,58** | **5 214,50** | **771,08** | **-** | **6 101,72** | **5 317,22** | **784,50** | **-** | **6 263,23** | **5 458,82** | **804,41** | **-** | **6 448,12** | **5 620,40** | **827,72** | **-** | **6 638,99** | **5 786,77** | **852,22** | **-** |
| основной ФОТ | тыс.руб. | 5 944,87 | 5 176,82 | 768,05 | - | 6 060,21 | 5 278,80 | 781,41 | - | 6 220,62 | 5 419,38 | 801,25 | - | 6 404,25 | 5 579,79 | 824,46 | - | 6 593,82 | 5 744,95 | 848,87 | - |
| льготный проезд к месту отдыха | тыс.руб. | 40,72 | 37,68 | 3,04 | - | 41,51 | 38,42 | 3,09 | - | 42,61 | 39,45 | 3,17 | - | 43,87 | 40,61 | 3,26 | - | 45,17 | 41,81 | 3,36 | - |
| *численность цехового персонала* | *чел.* | *11,84* | *10,74* | *1,10* | *-* | *11,84* | *10,74* | *1,10* | *-* | *11,84* | *10,74* | *1,10* | *-* | *11,84* | *10,74* | *1,10* | *-* | *11,84* | *10,74* | *1,10* | *-* |
| **ФОТ персонала на сбыт** | **тыс.руб.** | **1 489,96** | **1 489,96** | **-** | **-** | **1 519,31** | **1 519,31** | **-** | **-** | **1 559,77** | **1 559,77** | **-** | **-** | **1 605,94** | **1 605,94** | **-** | **-** | **1 653,48** | **1 653,48** | **-** | **-** |
| основной ФОТ | тыс.руб. | 1 470,35 | 1 470,35 | - | - | 1 499,32 | 1 499,32 | - | - | 1 539,24 | 1 539,24 | - | - | 1 584,81 | 1 584,81 | - | - | 1 631,72 | 1 631,72 | - | - |
| льготный проезд к месту отдыха | тыс.руб. | 19,61 | 19,61 | - | - | 20,00 | 20,00 | - | - | 20,53 | 20,53 | - | - | 21,14 | 21,14 | - | - | 21,76 | 21,76 | - | - |
| *численность персонала на сбыт* | *чел.* | *3,41* | *3,41* | *-* | *-* | *3,41* | *3,41* | *-* | *-* | *3,41* | *3,41* | *-* | *-* | *3,41* | *3,41* | *-* | *-* | *3,41* | *3,41* | *-* | *-* |
| **ФОТ АУП** | **тыс.руб.** | **9 813,74** | **9 187,93** | **625,82** | **-** | **10 005,63** | **9 368,93** | **636,70** | **-** | **10 271,29** | **9 618,42** | **652,87** | **-** | **10 574,91** | **9 903,13** | **671,78** | **-** | **10 887,93** | **10 196,26** | **691,67** | **-** |
| основной ФОТ | тыс.руб. | 9 771,27 | 9 149,00 | 622,27 | - | 9 962,33 | 9 329,24 | 633,10 | - | 10 226,84 | 9 577,67 | 649,17 | - | 10 529,15 | 9 861,17 | 667,98 | - | 10 840,81 | 10 153,06 | 687,75 | - |
| льготный проезд к месту отдыха | тыс.руб. | 42,47 | 38,93 | 3,55 | - | 43,30 | 39,69 | 3,61 | - | 44,45 | 40,75 | 3,70 | - | 45,76 | 41,96 | 3,81 | - | 47,12 | 43,20 | 3,92 | - |
| *численность АУП* | *чел.* | *18,25* | *17,09* | *1,16* | *-* | *18,25* | *17,09* | *1,16* | *-* | *18,25* | *17,09* | *1,16* | *-* | *18,25* | *17,09* | *1,16* | *-* | *18,25* | *17,09* | *1,16* | *-* |
| **Услуги производственного характера** | **тыс.руб.** | **11 235,46** | **10 476,47** | **759,00** | **-** | **11 455,05** | **10 682,85** | **772,20** | **-** | **11 759,14** | **10 967,34** | **791,80** | **-** | **12 106,71** | **11 291,97** | **814,75** | **-** | **12 465,07** | **11 626,21** | **838,86** | **-** |
| **Услуги непроизводственного характера** | **тыс.руб.** | **1 675,43** | **1 555,66** | **119,77** | **-** | **1 708,16** | **1 586,31** | **121,85** | **-** | **1 753,50** | **1 628,55** | **124,94** | **-** | **1 805,32** | **1 676,76** | **128,57** | **-** | **1 858,76** | **1 726,39** | **132,37** | **-** |
| услуги связи | тыс.руб. | 344,61 | 301,10 | 43,51 | - | 351,30 | 307,03 | 44,27 | - | 360,60 | 315,21 | 45,39 | - | 371,25 | 324,54 | 46,71 | - | 382,24 | 334,14 | 48,09 | - |
| информационные услуги | тыс.руб. | 239,09 | 221,48 | 17,61 | - | 243,76 | 225,84 | 17,92 | - | 250,23 | 231,86 | 18,37 | - | 257,62 | 238,72 | 18,90 | - | 265,25 | 245,79 | 19,46 | - |
| аудиторские услуги | тыс.руб. | 67,73 | 61,98 | 5,75 | - | 69,05 | 63,21 | 5,85 | - | 70,88 | 64,89 | 5,99 | - | 72,98 | 66,81 | 6,17 | - | 75,14 | 68,79 | 6,35 | - |
| услуги по сбытовой деятельности | тыс.руб. | 204,58 | 204,58 | - | - | 208,62 | 208,62 | - | - | 214,17 | 214,17 | - | - | 220,51 | 220,51 | - | - | 227,04 | 227,04 | - | - |
| прочие услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 819,41 | 766,51 | 52,90 | - | 835,43 | 781,61 | 53,82 | - | 857,62 | 802,43 | 55,19 | - | 882,97 | 826,18 | 56,79 | - | 909,10 | 850,63 | 58,47 | - |
| **Расходы на служебные командировки** | **тыс.руб.** | **38,44** | **35,02** | **3,42** | **-** | **39,19** | **35,71** | **3,48** | **-** | **40,23** | **36,66** | **3,57** | **-** | **41,42** | **37,75** | **3,67** | **-** | **42,64** | **38,87** | **3,78** | **-** |
| **Расходы на обучение персонала** | **тыс.руб.** | **26,82** | **25,02** | **1,80** | **-** | **27,35** | **25,51** | **1,83** | **-** | **28,07** | **26,19** | **1,88** | **-** | **28,90** | **26,97** | **1,93** | **-** | **29,76** | **27,77** | **1,99** | **-** |
| **Аренда, лизинг с учетом особенностей** | **тыс.руб.** | **73,21** | **71,28** | **1,93** | **-** | **74,65** | **72,69** | **1,96** | **-** | **76,63** | **74,62** | **2,01** | **-** | **78,90** | **76,83** | **2,07** | **-** | **81,23** | **79,10** | **2,13** | **-** |
| аренда непроизводственных объектов | тыс.руб. | 73,21 | 71,28 | 1,93 | - | 74,65 | 72,69 | 1,96 | - | 76,63 | 74,62 | 2,01 | - | 78,90 | 76,83 | 2,07 | - | 81,23 | 79,10 | 2,13 | - |
| **Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), не относящиеся к неподконтрольным** | **тыс.руб.** | **1 968,08** | **1 816,53** | **151,55** | **-** | **2 006,50** | **1 852,31** | **154,19** | **-** | **2 059,74** | **1 901,64** | **158,10** | **-** | **2 120,61** | **1 957,93** | **162,68** | **-** | **2 183,38** | **2 015,88** | **167,50** | **-** |
| расходы по охране труда и технике безопасности | тыс.руб. | 889,47 | 806,51 | 82,96 | - | 906,80 | 822,40 | 84,41 | - | 930,85 | 844,30 | 86,55 | - | 958,34 | 869,29 | 89,06 | - | 986,71 | 895,02 | 91,69 | - |
| расходы на канцелярские товары | тыс.руб. | 85,24 | 79,11 | 6,13 | - | 86,91 | 80,67 | 6,23 | - | 89,21 | 82,82 | 6,39 | - | 91,85 | 85,27 | 6,58 | - | 94,57 | 87,80 | 6,77 | - |
| другие операционные расходы | тыс.руб. | 993,37 | 930,91 | 62,46 | - | 1 012,79 | 949,25 | 63,55 | - | 1 039,68 | 974,52 | 65,16 | - | 1 070,42 | 1 003,37 | 67,05 | - | 1 102,10 | 1 033,07 | 69,03 | - |
| **Внереализационные расходы, не относящиеся к неподконтрольным** | **тыс.руб.** | **251,76** | **235,60** | **16,15** | **-** | **256,68** | **240,24** | **16,44** | **-** | **263,49** | **246,64** | **16,85** | **-** | **271,28** | **253,94** | **17,34** | **-** | **279,31** | **261,46** | **17,85** | **-** |
| расходы на услуги банков | тыс.руб. | 251,76 | 235,60 | 16,15 | - | 256,68 | 240,24 | 16,44 | - | 263,49 | 246,64 | 16,85 | - | 271,28 | 253,94 | 17,34 | - | 279,31 | 261,46 | 17,85 | - |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **29 735,12** | **28 026,10** | **1 709,02** | **-** | **31 416,33** | **29 423,87** | **1 992,46** | **1,40** | **28 891,36** | **26 858,20** | **2 033,16** | **1,40** | **29 487,75** | **27 406,96** | **2 080,79** | **1,40** | **30 102,89** | **27 972,04** | **2 130,85** | **1,40** |
| **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности** | **тыс.руб.** | **167,08** | **167,08** | **-** | **-** | **180,82** | **180,82** | **-** | **-** | **188,05** | **188,05** | **-** | **-** | **195,58** | **195,58** | **-** | **-** | **203,40** | **203,40** | **-** | **-** |
| Сброс производственных сточных вод | тыс.руб. | 167,08 | 167,08 | - | - | 180,82 | 180,82 | - | - | 188,05 | 188,05 | - |  | 195,58 | 195,58 | - |  | 203,40 | 203,40 | - |  |
| Оплата услуг сторонних транспортирующих организаций по передаче тепловой энергии | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  | - |  | - |  | - |  | - |  | - |  |
| **Налоги, сборы** | **тыс.руб.** | **97,00** | **97,00** | **-** | **-** | **141,06** | **53,72** | **87,34** | **-** | **141,06** | **53,72** | **87,34** | **-** | **141,06** | **53,72** | **87,34** | **-** | **141,06** | **53,72** | **87,34** | **-** |
| **Обязательное страхование** | **тыс.руб.** | **62,25** | **62,25** | **-** | **-** | **32,93** | **32,93** | **-** | **-** | **32,93** | **32,93** | **-** | **-** | **32,93** | **32,93** | **-** | **-** | **32,93** | **32,93** | **-** | **-** |
| **Аренда, лизинг, концессия с учетом особенностей** | **тыс.руб.** | **3 320,18** | **3 196,86** | **123,32** | **-** | **3 320,18** | **3 320,18** | **-** | **-** | **3 320,18** | **3 320,18** | **-** | **-** | **3 320,18** | **3 320,18** | **-** | **-** | **3 320,18** | **3 320,18** | **-** | **-** |
| аренда производственных объектов | тыс.руб. | 3 313,59 | 3 190,27 | 123,32 | - | 3 313,59 | 3 313,59 | - | - | 3 313,59 | 3 313,59 | - | - | 3 313,59 | 3 313,59 | - | - | 3 313,59 | 3 313,59 | - | - |
| лизинг производственных объектов | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| лизинг непроизводственных объектов (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю) | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| концессионная плата | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| аренда земли | тыс.руб. | 6,59 | 6,59 | - | - | 6,59 | 6,59 | - | - | 6,59 | 6,59 | - | - | 6,59 | 6,59 | - | - | 6,59 | 6,59 | - | - |
| **Расходы по сомнительным долгам** | **тыс.руб.** | **1 906,00** | **1 906,00** | **-** | **-** | **2 136,84** | **2 136,84** | **-** | **-** | **2 136,84** | **2 136,84** |  | **-** | **2 136,84** | **2 136,84** |  | **-** | **2 136,84** | **2 136,84** |  | **-** |
| **Отчисления на соц.нужды (страховые взносы)** | **тыс.руб.** | **19 042,35** | **17 466,69** | **1 575,66** | **-** | **19 413,85** | **17 810,78** | **1 603,07** | **-** | **19 928,85** | **18 285,08** | **1 643,76** | **-** | **20 517,72** | **18 826,32** | **1 691,39** | **-** | **21 125,04** | **19 383,58** | **1 741,46** | **-** |
| **Амортизация** | **тыс.руб.** | **2 042,52** | **2 035,73** | **6,80** | **-** | **3 037,99** | **2 743,68** | **294,31** | **1,40** | **3 037,99** | **2 743,68** | **294,31** | **1,40** | **3 037,99** | **2 743,68** | **294,31** | **1,40** | **3 037,99** | **2 743,68** | **294,31** | **1,40** |
| **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| обслуживание заемных средств, привлекаемых для целей создания нормативных запасов топлива | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |  | - | - |  |  | - | - |  |  |
| **Экономия от снижения операционных расходов и потребления энергоресурсов, х/в и т/н, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** | **3 047,20** | **3 047,20** | **-** | **-** | **3 047,20** | **3 047,20** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Налог на прибыль (на доход)** | **тыс.руб.** | **50,54** | **47,29** | **3,24** | **-** | **105,45** | **97,71** | **7,74** | **-** | **105,45** | **97,71** | **7,74** | **-** | **105,45** | **97,71** | **7,74** | **-** | **105,45** | **97,71** | **7,74** | **-** |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 50,54 | 47,29 | 3,24 | - | 105,45 | 97,71 | 7,74 | - | **105,45** | 97,71 | 7,74 | - | **105,45** | 97,71 | 7,74 | - | **105,45** | 97,71 | 7,74 | - |
| налог на доход | тыс.руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** | - | - | - | **-** | - | - | - | **-** | - | - | - |
| **Расходы на приобретение (производство) энергоресурсов, х/в, т/н** | **тыс.руб.** | **114 926,76** | **114 066,47** | **50 471,68** | **1 296,04** | **112 619,79** | **109 202,42** | **51 030,29** | **4 559,99** | **115 651,93** | **112 097,87** | **50 421,70** | **4 742,39** | **119 403,55** | **115 707,32** | **54 419,11** | **4 932,09** | **123 371,37** | **119 527,29** | **56 661,54** | **5 129,37** |
| **Топливо** | **тыс.руб.** | **98 220,57** | **98 220,57** |  |  | **92 651,94** | **92 651,94** |  |  | **94 869,09** | **94 869,09** |  |  | **97 789,40** | **97 789,40** |  |  | **100 892,65** | **100 892,65** |  |  |
| газ лимитный | тыс.руб. | 38 783,63 | 38 783,63 |  |  | 38 618,80 | 38 618,80 |  |  | 39 846,76 | 39 846,76 |  |  | 41 099,90 | 41 099,90 |  |  | 42 392,82 | 42 392,82 |  |  |
| отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | 60,78 | 60,78 |  |  | 59,41 | 59,41 |  |  | 59,41 | 59,41 |  |  | 59,41 | 59,41 |  |  | 59,41 | 59,41 |  |  |
| удельный расход усл.топлива | кг у.т./Гкал | 158,99 | 158,99 |  |  | 159,06 | 159,06 |  |  | 159,06 | 159,06 |  |  | 159,06 | 159,06 |  |  | 159,06 | 159,06 |  |  |
| общий расход усл.топлива | т у.т. | 9 662,83 | 9 662,83 |  |  | 9 449,01 | 9 449,01 |  |  | 9 449,01 | 9 449,01 |  |  | 9 449,01 | 9 449,01 |  |  | 9 449,01 | 9 449,01 |  |  |
| цена усл.топлива (без НДС) | руб./т у.т. | 4 013,69 | 4 013,69 |  |  | 4 087,07 | 4 087,07 |  |  | 4 217,03 | 4 217,03 |  |  | 4 349,65 | 4 349,65 |  |  | 4 486,48 | 4 486,48 |  |  |
| цена без доставки | руб./т у.т. | 3 285,14 | 3 285,14 |  |  | 3 352,69 | 3 352,69 |  |  | 3 453,27 | 3 453,27 |  |  | 3 556,87 | 3 556,87 |  |  | 3 663,58 | 3 663,58 |  |  |
| цена на доставку | руб./т у.т. | 728,55 | 728,55 |  |  | 734,38 | 734,38 |  |  | 763,75 | 763,75 |  |  | 792,78 | 792,78 |  |  | 822,90 | 822,90 |  |  |
| коэффициент пересчета усл.топлива в натуральное |  | 1,1286 | 1,1286 |  |  | 1,1286 | 1,1286 |  |  | 1,1286 | 1,1286 |  |  | 1,1286 | 1,1286 |  |  | 1,1286 | 1,1286 |  |  |
| общий расход натурального топлива | тыс.м3 | 8 562,00 | 8 562,00 |  |  | 8 372,54 | 8 372,54 |  |  | 8 372,54 | 8 372,54 |  |  | 8 372,54 | 8 372,54 |  |  | 8 372,54 | 8 372,54 |  |  |
| цена натурального топлива (без НДС) | руб./тыс.м3 | 4 529,74 | 4 529,74 |  |  | 4 612,55 | 4 612,55 |  |  | 4 759,22 | 4 759,22 |  |  | 4 908,89 | 4 908,89 |  |  | 5 063,31 | 5 063,31 |  |  |
| цена без доставки | руб./тыс.м3 | 3 707,52 | 3 707,52 |  |  | 3 783,75 | 3 783,75 |  |  | 3 897,27 | 3 897,27 |  |  | 4 014,19 | 4 014,19 |  |  | 4 134,61 | 4 134,61 |  |  |
| цена на доставку | руб./тыс.м3 | 822,22 | 822,22 |  |  | 828,80 | 828,80 |  |  | 861,95 | 861,95 |  |  | 894,70 | 894,70 |  |  | 928,70 | 928,70 |  |  |
| уголь | тыс.руб. | - | - |  |  | 5 922,77 | 5 922,77 |  |  | 6 160,66 | 6 160,66 |  |  | 6 418,39 | 6 418,39 |  |  | 6 693,31 | 6 693,31 |  |  |
| отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | - | - |  |  | 3,67 | 3,67 |  |  | 3,67 | 3,67 |  |  | 3,67 | 3,67 |  |  | 3,67 | 3,67 |  |  |
| удельный расход усл.топлива | кг у.т./Гкал | - | - |  |  | 253,22 | 253,22 |  |  | 253,22 | 253,22 |  |  | 253,22 | 253,22 |  |  | 253,22 | 253,22 |  |  |
| общий расход усл.топлива | т у.т. | - | - |  |  | 930,54 | 930,54 |  |  | 930,54 | 930,54 |  |  | 930,54 | 930,54 |  |  | 930,54 | 930,54 |  |  |
| цена усл.топлива (без НДС) | руб./т у.т. | - | - |  |  | 6 364,90 | 6 364,90 |  |  | 6 620,56 | 6 620,56 |  |  | 6 897,52 | 6 897,52 |  |  | 7 192,97 | 7 192,97 |  |  |
| цена без доставки | руб./т у.т. | - | - |  |  | 5 308,81 | 5 308,81 |  |  | 5 521,16 | 5 521,16 |  |  | 5 753,05 | 5 753,05 |  |  | 6 000,43 | 6 000,43 |  |  |
| цена на доставку | руб./т у.т. | - | - |  |  | 1 056,10 | 1 056,10 |  |  | 1 099,40 | 1 099,40 |  |  | 1 144,47 | 1 144,47 |  |  | 1 192,54 | 1 192,54 |  |  |
| коэффициент пересчета усл.топлива в натуральное |  | - | - |  |  | 0,7542 | 0,7542 |  |  | 0,7542 | 0,7542 |  |  | 0,7542 | 0,7542 |  |  | 0,7542 | 0,7542 |  |  |
| общий расход натурального топлива | т н.т. | - | - |  |  | 1 233,75 | 1 233,75 |  |  | 1 233,75 | 1 233,75 |  |  | 1 233,75 | 1 233,75 |  |  | 1 233,75 | 1 233,75 |  |  |
| цена натурального топлива (без НДС) | руб./т н.т. | - | - |  |  | 4 800,63 | 4 800,63 |  |  | 4 993,45 | 4 993,45 |  |  | 5 202,35 | 5 202,35 |  |  | 5 425,19 | 5 425,19 |  |  |
| цена без доставки | руб./т н.т. | - | - |  |  | 4 004,09 | 4 004,09 |  |  | 4 164,25 | 4 164,25 |  |  | 4 339,15 | 4 339,15 |  |  | 4 525,73 | 4 525,73 |  |  |
| цена на доставку | руб./т н.т. | - | - |  |  | 796,54 | 796,54 |  |  | 829,20 | 829,20 |  |  | 863,20 | 863,20 |  |  | 899,45 | 899,45 |  |  |
| мазут | тыс.руб. | 43 971,25 | 43 971,25 |  |  | 28 550,01 | 28 550,01 |  |  | 28 401,92 | 28 401,92 |  |  | 28 829,85 | 28 829,85 |  |  | 29 293,85 | 29 293,85 |  |  |
| отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | 13,82 | 13,82 |  |  | 11,21 | 11,21 |  |  | 11,21 | 11,21 |  |  | 11,21 | 11,21 |  |  | 11,21 | 11,21 |  |  |
| удельный расход усл.топлива | кг у.т./Гкал | 213,92 | 213,92 |  |  | 225,82 | 225,82 |  |  | 225,82 | 225,82 |  |  | 225,82 | 225,82 |  |  | 225,82 | 225,82 |  |  |
| общий расход усл.топлива | т у.т. | 2 956,85 | 2 956,85 |  |  | 2 531,00 | 2 531,00 |  |  | 2 531,00 | 2 531,00 |  |  | 2 531,00 | 2 531,00 |  |  | 2 531,00 | 2 531,00 |  |  |
| цена усл.топлива (без НДС) | руб./т у.т. | 14 870,99 | 14 870,99 |  |  | 11 280,14 | 11 280,14 |  |  | 11 221,63 | 11 221,63 |  |  | 11 390,71 | 11 390,71 |  |  | 11 574,03 | 11 574,03 |  |  |
| цена без доставки | руб./т у.т. | 13 861,55 | 13 861,55 |  |  | 10 854,10 | 10 854,10 |  |  | 10 778,12 | 10 778,12 |  |  | 10 929,02 | 10 929,02 |  |  | 11 092,95 | 11 092,95 |  |  |
| цена на доставку | руб./т у.т. | 1 009,44 | 1 009,44 |  |  | 426,04 | 426,04 |  |  | 443,51 | 443,51 |  |  | 461,69 | 461,69 |  |  | 481,08 | 481,08 |  |  |
| коэффициент пересчета усл.топлива в натуральное |  | 1,3674 | 1,3674 |  |  | 1,3922 | 1,3922 |  |  | 1,3922 | 1,3922 |  |  | 1,3922 | 1,3922 |  |  | 1,3922 | 1,3922 |  |  |
| общий расход натурального топлива | т н.т. | 2 162,32 | 2 162,32 |  |  | 1 817,98 | 1 817,98 |  |  | 1 817,98 | 1 817,98 |  |  | 1 817,98 | 1 817,98 |  |  | 1 817,98 | 1 817,98 |  |  |
| цена натурального топлива (без НДС) | руб./т н.т. | 20 335,21 | 20 335,21 |  |  | 15 704,27 | 15 704,27 |  |  | 15 622,81 | 15 622,81 |  |  | 15 858,20 | 15 858,20 |  |  | 16 113,43 | 16 113,43 |  |  |
| цена без доставки | руб./т н.т. | 18 954,86 | 18 954,86 |  |  | 15 111,13 | 15 111,13 |  |  | 15 005,35 | 15 005,35 |  |  | 15 215,43 | 15 215,43 |  |  | 15 443,66 | 15 443,66 |  |  |
| цена на доставку | руб./т н.т. | 1 380,34 | 1 380,34 |  |  | 593,13 | 593,13 |  |  | 617,45 | 617,45 |  |  | 642,77 | 642,77 |  |  | 669,76 | 669,76 |  |  |
| топливные гранулы (пеллеты) | тыс.руб. | 1 040,70 | 1 040,70 |  |  | 7 270,76 | 7 270,76 |  |  | 7 604,84 | 7 604,84 |  |  | 7 969,31 | 7 969,31 |  |  | 8 367,11 | 8 367,11 |  |  |
| отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | 0,55 | 0,55 |  |  | 3,21 | 3,21 |  |  | 3,21 | 3,21 |  |  | 3,21 | 3,21 |  |  | 3,21 | 3,21 |  |  |
| удельный расход усл.топлива | кг у.т./Гкал | 194,54 | 194,54 |  |  | 184,20 | 184,20 |  |  | 184,20 | 184,20 |  |  | 184,20 | 184,20 |  |  | 184,20 | 184,20 |  |  |
| общий расход усл.топлива | т у.т. | 107,67 | 107,67 |  |  | 590,40 | 590,40 |  |  | 590,40 | 590,40 |  |  | 590,40 | 590,40 |  |  | 590,40 | 590,40 |  |  |
| цена усл.топлива (без НДС) | руб./т у.т. | 9 665,63 | 9 665,63 |  |  | 12 315,06 | 12 315,06 |  |  | 12 880,91 | 12 880,91 |  |  | 13 498,25 | 13 498,25 |  |  | 14 172,03 | 14 172,03 |  |  |
| цена без доставки | руб./т у.т. | 9 597,10 | 9 597,10 |  |  | 12 185,46 | 12 185,46 |  |  | 12 745,99 | 12 745,99 |  |  | 13 357,80 | 13 357,80 |  |  | 14 025,69 | 14 025,69 |  |  |
| цена на доставку | руб./т у.т. | 68,53 | 68,53 |  |  | 129,60 | 129,60 |  |  | 134,92 | 134,92 |  |  | 140,45 | 140,45 |  |  | 146,35 | 146,35 |  |  |
| коэффициент пересчета усл.топлива в натуральное |  | 0,5630 | 0,5630 |  |  | 0,5630 | 0,5630 |  |  | 0,5630 | 0,5630 |  |  | 0,5630 | 0,5630 |  |  | 0,5630 | 0,5630 |  |  |
| общий расход натурального топлива | т н.т. | 191,24 | 191,24 |  |  | 1 048,66 | 1 048,66 |  |  | 1 048,66 | 1 048,66 |  |  | 1 048,66 | 1 048,66 |  |  | 1 048,66 | 1 048,66 |  |  |
| цена натурального топлива (без НДС) | руб./т н.т. | 5 441,75 | 5 441,75 |  |  | 6 933,38 | 6 933,38 |  |  | 7 251,95 | 7 251,95 |  |  | 7 599,51 | 7 599,51 |  |  | 7 978,86 | 7 978,86 |  |  |
| цена без доставки | руб./т н.т. | 5 403,17 | 5 403,17 |  |  | 6 860,41 | 6 860,41 |  |  | 7 175,99 | 7 175,99 |  |  | 7 520,44 | 7 520,44 |  |  | 7 896,46 | 7 896,46 |  |  |
| цена на доставку | руб./т н.т. | 38,58 | 38,58 |  |  | 72,97 | 72,97 |  |  | 75,96 | 75,96 |  |  | 79,07 | 79,07 |  |  | 82,39 | 82,39 |  |  |
| топливные брикеты | тыс.руб. | 14 425,00 | 14 425,00 |  |  | 12 289,60 | 12 289,60 |  |  | 12 854,92 | 12 854,92 |  |  | 13 471,96 | 13 471,96 |  |  | 14 145,56 | 14 145,56 |  |  |
| отпуск тепловой энергии | тыс.Гкал | 9,32 | 9,32 |  |  | 5,83 | 5,83 |  |  | 5,83 | 5,83 |  |  | 5,83 | 5,83 |  |  | 5,83 | 5,83 |  |  |
| удельный расход усл.топлива | кг у.т./Гкал | 219,42 | 219,42 |  |  | 224,05 | 224,05 |  |  | 224,05 | 224,05 |  |  | 224,05 | 224,05 |  |  | 224,05 | 224,05 |  |  |
| общий расход усл.топлива | т у.т. | 2 044,45 | 2 044,45 |  |  | 1 306,00 | 1 306,00 |  |  | 1 306,00 | 1 306,00 |  |  | 1 306,00 | 1 306,00 |  |  | 1 306,00 | 1 306,00 |  |  |
| цена усл.топлива (без НДС) | руб./т у.т. | 7 055,68 | 7 055,68 |  |  | 9 410,13 | 9 410,13 |  |  | 9 843,00 | 9 843,00 |  |  | 10 315,46 | 10 315,46 |  |  | 10 831,24 | 10 831,24 |  |  |
| цена без доставки | руб./т у.т. | 7 051,28 | 7 051,28 |  |  | 9 410,11 | 9 410,11 |  |  | 9 842,97 | 9 842,97 |  |  | 10 315,44 | 10 315,44 |  |  | 10 831,21 | 10 831,21 |  |  |
| цена на доставку | руб./т у.т. | 4,41 | 4,41 |  |  | 0,03 | 0,03 |  |  | 0,03 | 0,03 |  |  | 0,03 | 0,03 |  |  | 0,03 | 0,03 |  |  |
| коэффициент пересчета усл.топлива в натуральное |  | 0,5771 | 0,5771 |  |  | 0,5783 | 0,5783 |  |  | 0,5783 | 0,5783 |  |  | 0,5783 | 0,5783 |  |  | 0,5783 | 0,5783 |  |  |
| общий расход натурального топлива | т н.т. | 3 542,37 | 3 542,37 |  |  | 2 258,39 | 2 258,39 |  |  | 2 258,39 | 2 258,39 |  |  | 2 258,39 | 2 258,39 |  |  | 2 258,39 | 2 258,39 |  |  |
| цена натурального топлива (без НДС) | руб./т н.т. | 4 072,14 | 4 072,14 |  |  | 5 441,75 | 5 441,75 |  |  | 5 692,07 | 5 692,07 |  |  | 5 965,28 | 5 965,28 |  |  | 6 263,55 | 6 263,55 |  |  |
| цена без доставки | руб./т н.т. | 4 069,59 | 4 069,59 |  |  | 5 441,73 | 5 441,73 |  |  | 5 692,05 | 5 692,05 |  |  | 5 965,27 | 5 965,27 |  |  | 6 263,53 | 6 263,53 |  |  |
| цена на доставку | руб./т н.т. | 2,54 | 2,54 |  |  | 0,01 | 0,01 |  |  | 0,02 | 0,02 |  |  | 0,02 | 0,02 |  |  | 0,02 | 0,02 |  |  |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | **тыс.руб.** | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  |
| **Затраты на покупную электрическую энергию** | **тыс.руб.** | **15 629,84** | **15 629,84** | **-** | **-** | **16 273,66** | **16 273,66** | **-** | **-** | **16 940,88** | **16 940,88** | **-** | **-** | **17 618,51** | **17 618,51** | **-** | **-** | **18 323,25** | **18 323,25** | **-** | **-** |
| **- Энергия** | **тыс.руб.** | **15 629,84** | **15 629,84** | **-** | **-** | **16 273,66** | **16 273,66** | **-** | **-** | **16 940,88** | **16 940,88** | **-** | **-** | **17 618,51** | **17 618,51** | **-** | **-** | **18 323,25** | **18 323,25** | **-** | **-** |
| объем энергии | тыс.кВт∙ч | 3 046,09 | 3 046,09 | - | - | 3 108,04 | 3 108,04 | - | - | 3 108,04 | 3 108,04 | - | - | 3 108,04 | 3 108,04 | - | - | 3 108,04 | 3 108,04 | - | - |
| тариф на энергию (без НДС) | руб/кВт∙ч | 5,13 | 5,13 | - | - | 5,24 | 5,24 | - | - | 5,45 | 5,45 | - | - | 5,67 | 5,67 | - | - | 5,90 | 5,90 | - | - |
| **- Заявленная мощность** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| годовой объем мощности | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тариф на заявленную мощность (без НДС) | руб./кВт∙мес | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Энергия на хозяйственные нужды** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Хол.вода и теплоноситель** | **тыс.руб.** | **1 076,34** | **216,06** | **860,28** | **1 296,04** | **3 694,19** | **276,82** | **3 417,37** | **4 559,99** | **3 841,96** | **287,89** | **3 554,06** | **4 742,39** | **3 995,64** | **299,41** | **3 696,23** | **4 932,09** | **4 155,46** | **311,39** | **3 844,08** | **5 129,37** |
| **- Хол.вода** | **тыс.руб.** | **216,06** | **216,06** |  | **1 296,04** | **276,82** | **276,82** |  | **4 559,99** | **287,89** | **287,89** |  | **4 742,39** | **299,41** | **299,41** |  | **4 932,09** | **311,39** | **311,39** |  | **5 129,37** |
| объем | тыс.м3 | 1,92 | 1,92 |  | 24,85 | 1,85 | 1,85 |  | 21,40 | 1,85 | 1,85 |  | 21,40 | 1,85 | 1,85 |  | 21,40 | 1,85 | 1,85 |  | 21,40 |
| тариф (без НДС) | руб/м3 | 112,61 | 112,61 |  | 52,16 | 149,26 | 149,26 |  | 213,12 | 155,23 | 155,23 |  | 221,65 | 161,44 | 161,44 |  | 230,51 | 167,90 | 167,90 |  | 239,73 |
| **- Теплоноситель** | **тыс.руб.** | **860,28** |  | **860,28** | **-** | **3 417,37** |  | **3 417,37** | **-** | **3 554,06** |  | **3 554,06** | **-** | **3 696,23** |  | **3 696,23** | **-** | **3 844,08** |  | **3 844,08** | **-** |
| объем | тыс.м3 | 14,83 |  | 14,83 | - | 15,04 |  | 15,04 | - | 15,04 |  | 15,04 | - | 15,04 |  | 15,04 | - | 15,04 |  | 15,04 | - |
|  |  | **2019 год** |  |  |  | **2020 год** |  |  |  | **2021 год** |  |  |  | **2022 год** |  |  |  | **2023 год** |  |  |  |
| тариф (без НДС) | руб/м3 | 58,02 |  | 58,02 | - | 227,20 |  | 227,20 | - | 236,29 |  | 236,29 | - | 245,74 |  | 245,74 | - | 255,57 |  | 255,57 | - |
| **Покупка т/э (в т.ч. на потери)** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **49 611,40** | **-** | **-** | **-** | **47 612,93** | **-** | **-** | **-** | **46 867,64** |  | **-** | **-** | **50 722,88** |  | **-** | **-** | **52 817,46** |  |
| тариф (без НДС) | руб/Гкал | - | - | 2 666,21 | - | - | - | 2 578,35 | - | - | - | 2 537,99 |  | - | - | 2 746,76 |  | - | - | 2 860,19 |  |
| **Нормативная прибыль** | **тыс.руб.** | **202,14** | **189,17** | **12,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** |
| **Расходы на капитальные вложения (инвестиции)** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)** | **тыс.руб.** | **202,14** | **189,17** | **12,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** | **421,82** | **390,85** | **30,97** | **-** |
| **Прибыль на прочие цели** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **6 905,18** | **5 971,68** | **933,50** | **4,68** | **7 110,95** | **6 148,75** | **962,20** | **4,84** | **7 143,18** | **6 157,04** | **986,15** | **4,97** | **7 350,24** | **6 336,08** | **1 014,17** | **5,12** | **7 564,40** | **6 520,78** | **1 043,62** | **5,27** |
| **Выпадающие доходы/экономия средств и иные корректировки НВВ, за исключением учтенных в составе неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **3 395,28** | **4 398,88** | **1 003,59** | **-** | **5 277,75** | **4 382,76** | **- 894,99** | **-** | **14 079,06** | **13 184,06** | **894,99** | **-** | **2 639,60** | **2 468,70** | **170,90** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Экономия от снижения потребления энергоресурсов, х/в и т/н** | **тыс.руб.** | **2 295,11** | **2 295,11** | **-** | **-** | **2 295,10** | **2 295,10** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Экономия от снижения операционных расходов и потребления энергоресурсов, х/в и т/н, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** | **3 047,20** | **3 047,20** | **-** | **-** | **3 047,20** | **3 047,20** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **2 639,61** | **2 468,70** | **- 170,91** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг)** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Корректировка в связи с неисполнением инвестиционной программы** | **тыс.руб.** | **2 850,86** | **2 850,86** | **-** | **-** | **1 215,46** | **1 215,46** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Корректировка с учетом отклонения фактических показателей и сроков программы ЭСПЭЭ от плановых** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Расходы, связанные с подключением объектов с тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  | **-** |  |  |  |
| **Другие выпадающие доходы/экономия средств или иные корректировки** | **тыс.руб.** | **- 4797,89** | **- 3 794,29** | **- 1 003,59** | **-** | **- 6 764,98** | **- 6 040,90** | **- 724,08** | **-** | **- 14 079,06** | **- 13 184,06** | **- 894,99** |  | **- 2 639,60** | **- 2 468,70** | **- 170,90** |  | **-** |  |  |  |
| **Субсидирование (перекрестное, бюджетное и т.д.)** | **тыс.руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **НВВ** | **тыс.руб.** | **244 690,37** | **225 213,92** | **69 087,85** | **1 394,37** | **237 601,63** | **214 834,24** | **70 380,32** | **4 661,73** | **234 878,19** | **211 471,33** | **70 274,50** | **4 846,80** | **253 728,41** | **228 866,84** | **75 584,46** | **5 039,55** | **264 116,38** | **238 317,52** | **78 616,33** | **5 239,97** |
| **Тариф средневзвешенный (без НДС)** | **руб./Гкал; руб./м3** | **3 715,18** | **2 666,21** | **1 048,97** | **57,82** | **3 663,53** | **2 578,35** | **1 085,18** | **227,20** | **3 621,54** | **2 537,99** | **1 083,55** | **236,22** | **3 912,18** | **2 746,76** | **1 165,42** | **245,61** | **4 072,35** | **2 860,19** | **1 212,16** | **255,38** |
| в том числе 1 полугодие | руб./Гкал; руб./м3 | 3 681,82 | 2 642,26 | 1 039,56 | 56,01 | 3 607,26 | 2 538,75 | 1 068,51 | 60,02 | 3 565,61 | 2 537,99 | 1 027,62 | 231,60 | 3 709,02 | 2 537,99 | 1 171,03 | 240,84 | 4 072,35 | 3 073,34 | 999,01 | 250,38 |
| 2 полугодие | руб./Гкал; руб./м3 | 3 770,07 | 2 705,60 | 1 064,47 | 60,02 | 3 751,55 | 2 640,30 | 1 111,25 | 394,38 | 3 709,02 | 2 537,99 | 1 171,03 | 240,84 | 4 229,99 | 3 073,34 | 1 156,65 | 250,38 | 4 072,36 | 2 526,75 | 1 545,61 | 260,38 |
| **Тариф средневзвешенный (с НДС)** | **руб./Гкал** | **4 458,22** | **3 199,45** | **1 258,77** | **69,38** | **4 396,24** | **3 094,02** | **1 302,22** | **272,64** | **4 345,85** | **3 045,59** | **1 300,26** | **283,46** | **4 694,62** | **3 296,11** | **1 398,51** | **294,73** | **4 886,82** | **3 432,23** | **1 454,59** | **306,46** |
| в том числе 1 полугодие | руб./Гкал | 4 418,18 | 3 170,71 | 1 247,47 | 67,21 | 4 328,71 | 3 046,50 | 1 282,21 | 72,02 | 4 278,73 | 3 045,59 | 1 233,14 | 277,92 | 4 450,82 | 3 045,59 | 1 405,23 | 289,01 | 4 886,82 | 3 688,01 | 1 198,81 | 300,46 |
| 2 полугодие | руб./Гкал | 4 524,08 | 3 246,72 | 1 277,36 | 72,02 | 4 501,86 | 3 168,36 | 1 333,50 | 473,26 | 4 450,82 | 3 045,59 | 1 405,23 | 289,01 | 5 075,99 | 3 688,01 | 1 387,98 | 300,46 | 4 886,83 | 3 032,10 | 1 854,73 | 312,46 |

## 14.2. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

В настоящее время принято решение, что реконструкция объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования СП «Пажга», будет осуществляться в рамках инвестиционной программы.

В соответствии со сформированной финансово-экономической моделью определен необходимый рост тарифа конечным потребителям, требуемый для коммерческой привлекательности проекта для ТСО (таблица ниже).

Таблица 39 - Прогноз тарифа по ООО «СТК» на тепловую энергию для потребителей

| **Наименование показателя** | Ед. изм. | **2021** | **2022** | **2023** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Согласованный тариф | Руб./Гкал | 4 345,85 | 4 694,62 | 4 886,82 |

# Реестр единых теплоснабжающих организаций

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

По результатам разработки Схемы теплоснабжения Реестр систем теплоснабжения для утверждения единых теплоснабжающих организаций СП «Пажга» МР «Сыктывдинский» включает 4 системы теплоснабжения (см. таблицу ниже). Границы систем теплоснабжения определены для источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями, введенных в эксплуатацию в установленном порядке, по состоянию на дату утверждения настоящей схемы.

Таблица 40 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах СП «Пажга». Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

| № п/п | Населенный пункт, микрорайон | Система теплоснабжения (наименование) | Границы систем теплоснабжения | Источники тепловой энергии | | Тепловые сети (наименование теплосетевой организации) | Основание выбора ЕТО в соответствии с критериями и порядком, установленным Правилами организации теплоснабжения в РФ | Сведения о поданных заявках | Единая теплоснабжающая организация |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Наименование источника (группы источников) |
| 1 | СП «Пажга» | СП «Пажга» | обеспечивает тепловой энергией, в виде горячей воды, потребителей в границах поселения | ООО «СТК» | Котельная Центральная, Школа,  ПМК,  Гарья. | ООО «СТК» | Пункт 11 Правил организации теплоснабжения в РФ\* | - | ООО «СТК» |

## 15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.

В СП «Пажга» функционирует одна теплоснабжающая организация – ООО «СТК».

В состав ЕТО ООО «СТК» входит система теплоснабжения, территориально расположенные в границах СП «Пажга».

## 15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии со статьей 4 (пункт 2) Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Правительство Российской Федерации сформировало новые Правила организации теплоснабжения. В правилах, утвержденных Постановлением Правительства РФ, предписаны права и обязанности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, иных владельцев источников тепловой энергии и тепловых сетей, потребителей тепловой энергии в сфере теплоснабжения. Из условий повышения качества обеспечения населения тепловой энергией в них предписана необходимость организации единых теплоснабжающих организаций (ЕТО). При разработке схемы теплоснабжения предусматривается включить в нее обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, требованиям, установленным Постановлениями Правительства от 22 февраля 2012 г. № 154 и от 8 августа 2012 г. №808.

Основные положения по организации ЕТО в соответствии с Правилами заключаются в следующем.

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (Министерством энергетики Правительства РФ) при утверждении схемы теплоснабжения.

2. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на официальном

сайте.

3. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

4. 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.

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

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

6. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

7. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

 заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

 заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

8. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. Они могут быть изменены в следующих случаях:

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

 технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

На сегодняшний день на территории муниципального образования СП «Пажга» осуществляет теплоснабжение одна теплоснабжающая организация: ООО «СТК».

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в проекте правил организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации, на территории муниципального образования предлагается определить единую теплоснабжающую организацию – ООО «СТК».

## 15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

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

## 15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено выше в п. 15.1.

# Реестр проектов схемы теплоснабжения

### 16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии.

В рамках инвестиционной программы ООО «СТК» предусмотрены мероприятия по строительству 3 БМК. В случае наличия источников финансирования предлагается также реализовать мероприятие по замене изношенного котла Ква-1,74. Информация о капиталовложениях представлена в таблице ниже.

Таблица 41 - Список инвестиционных мероприятий в части технического перевооружения источников тепловой энергии в СП «Пажга»

| № | Технические мероприятия | Обоснование необходимости реализации мероприятия | Стоимость проекта, тыс.руб. | Период реализации |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Замена изношенного котла КВа-1,74 на новый котел КсВа - 1,45М, в целях снижения удельного расхода топлива, а также качественного предоставления коммунальной услуги теплоснабжение | Рост удельного расхода топлива в результате значительного физического износа и снижения КПД | 1220,8 | 2021 г. |
| 2 | Строительство БМК мощностью 6,6 МВт (вид топлива - природный газ), с последующим закрытием существующей мазутной котельной ("Центральная" с.Пажга) | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 25000,00 | 2022-2023 гг. |
| 3 | Строительство БМК в с. Пажга, д.Левопиян мощностью 0,6 МВт (вид топлива - природный газ), с последующим закрытием существующей угольной котельной ("Школа" Пажга) | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 3500,00 | 2024-2025 гг. |
| 4 | Строительство БМК в д.Гарья, м.ПМК, с.Пажга мощностью 1,70 МВт (вид топлива - природный газ), с переводом нагрузки с котельной "Гарья" пст.Гарьинский на котельную "ПМК" с.Пажга, с последующим закрытием существующей твердотопливной котельной "Гарья" | Повышения надежности и эффективности функционирования источника теплоснабжения | 5000,00 | 2023-2024 гг. |

### 16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.

В рамках инвестиционной программы ООО «СКТ» мероприятия не предусмотрены.

В случае наличия источников финансирования предлагается осуществление инвестиционных мероприятий, представленных в таблице ниже.

Таблица 42 - Стоимость реконструкции тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Технические мероприятия | Ориентировочная стоимость тепловой сети, тыс. руб. (в 2-трубном исполнении) | Период реализации |
| Котельная "Центральная" | | | |
| 1 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 159, длиной 98,3 м (от котельной до ТК-1 и ТК-8, от ТК-1 до ТК-2-ТК-3) | 3312,91 | 2022-2025 гг. |
| 2 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 89, длиной 97,4 м (от ТК-6 до школы) | 2713,47 | 2022-2025 гг. |
| 3 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 57, длиной 200 м (от интерната до ч/д) | 4447,00 | 2022-2025 гг. |
| 4 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 108, длиной 235,5 м (до д.1-6,9,10,11, от ТК17 до спального корпуса школы интерна) | 7307,57 | 2022-2025 гг. |
| Котельная "ПМК" | | | |
| 5 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 76, длиной 45 м (вводы в дома 1,2,3) | 994,725 | 2021 г. |
| Котельная "Гарья" | | | |
| 6 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 89, длиной 33 м (Вводы в дома по Школьной д.5,3,1,8) | 919,347 | 2021 г. |
| 7 | Замена ветхих участков тепловых сетей d 57, длиной 50 м (вводы в дома по Пионерской д.5,3,7,9,10) | 1111,75 | 2021 г. |

## 16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

Система теплоснабжения не предусматривает горячего водоснабжения.

В этой связи, реестр мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, в данной актуализации не предусмотрен.

# Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

## 17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

Замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения схемы не поступало.

## 17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

Замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения схемы не поступало.

## 17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Замечаний и предложений к проекту актуализированной схемы теплоснабжения схемы не поступало.

# Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Изменения, выполненные в актуализированной схеме теплоснабжения, касаются исключения мероприятий по реконструкции котельной и перекладке тепловых сетей, которые были запланированы к реализации в 2018-2019 годах и были фактически выполнены.

В данной актуализированной схеме теплоснабжения инвестиционные мероприятия по реконструкции котельной и перекладке тепловых сетей представлены с учетом исключения запланированных и реализованных мероприятий (по перекладке тепловых сетей).

# Список использованных источников

1. Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

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

3. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения МДК 4-05.2004.

4. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2008 г. № 235.

5. Нормы проектирования тепловой изоляции для трубопроводов и оборудования электростанций и тепловых сетей. – М.: Государственное энергетическое издательство, 1959.

6. СНиП 2.04.14-88. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов. – М.: ЦИТП Госстроя СССР, 1989.

7. СНиП 2.04.14-88\*. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов/Госстрой России. – М.: ГУП ЦПП, 1998.

8. Проект приказа Министра энергетики и Министра регионального развития РФ «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

9. Проект приказа Министра регионального развития РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии».

10. ГОСТ Р 53480 – 2009 «Надежность в технике. Термины и определения», разработанный ФГУП «ВНИИНМАШ».

11. СНиП 41-02-2003«Тепловые сети». ОАО «Объединение ВНИПИЭнергопром».

12. МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ». РАО «Роскоммунэнерго».

13. МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (Утверждены приказом Госстроя России от 20.08.01 № 191).

14. РД 10 ВЭП – 2006 «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов РФ». ОАО «Объединением ВНИПИЭнергопром» (в развитие СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»);

15. Надежность систем энергетики и их оборудования: Справочное издание в 4 т. Т. 4 Надежность систем теплоснабжения / Е.В. Сеннова, А.В. Смирнов, А.А. Ионин и др. – Новосибирск: Наука, 2000.

16. Соколов Е.Я. Теплофикация и тепловые сети. Москва. Издательство

МЭИ 2001.

17. И.А.Башмаков. Анализ основных тенденций развития систем теплоснабжения России [Электронный ресурс] / [URL:http://www.rosteplo.ru/Tech\_stat/sta](http://www.rosteplo.ru/Tech_stat/stat_shablon.php?id=2543)t\_s[hablon.php?id=254](http://www.rosteplo.ru/Tech_stat/stat_shablon.php?id=2543)3

18. И. А. Башмаков, В. Н. Папушкин. Муниципальное энергетическое планирование [Электронный ресурс] / URL <http://www.abok.ru/for_spec/articles.php?nid=2481>

19. Министерство энергетики РФ. Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике. Сценарные условия развития электроэнергетики России на период до 2030 года.

20. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики России до

2020 года с учетом перспективы до 2030 года (редакция на 26 апреля 2010 г.).

21. Дубовский С.В., Бабин М.Е., Левчук А.П., Рейсиг В.А. Границы экономической целесообразности централизации и децентрализации теплоснабжения

// Проблемы энергетики.- вып. 1 (24).- 2011 г.

22. Волкова Е.А., Панкрушина Т.Г., Шульгина В.С. Эффективность некрупных коммунально-бытовых ТЭЦ и рациональные области их применения. – Электрические станции.- № 7.- 2010 г.

23. Экспресс-анализ зависимости эффективности транспорта тепла от удаленности потребителей. Новости теплоснабжения.- N 6.-2006 г.

24. МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ», разработанные РАО «Роскоммунэнерго».

25. МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (Утверждены приказом Госстроя России от 20.08.01 № 191).

26. «Методические рекомендации по определению технического состояния систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения», утвержденные заместителем Министра регионального развития РФ

25.04.2012 г.

27. РД 153-34.0-20.518-2003 «Типовая инструкция по защите трубопроводов тепловых сетей от наружной коррозии».

28. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов: (вторая редакция) / М-во экон. РФ, М-во фин. РФ, ГК по стр-ву, архит. и жил. Политике; рук.авт. кол.: Косов В.В., Лившиц В.Н., Шахназаров А.Г. – М.: ОАО

«НПО Изд-во» «Экономика», 2000.

29. Методика оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений. – Утверждена Временно исполняющим обязанности Председателя Правления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяковым. № 01/07-99 от 9 сентября 2009 г.

30. Методические рекомендации по применению унифицированных подходов к оценке экономической эффективности инвестиционных проектов ОАО«Газпром» в области тепло- и электроэнергетики. – Р Газпром № 01/350-2008. – М., 2009.

31. Рекомендации по составу и организации прединвестиционных исследований в ОАО «Газпром». Р Газпром 035-2008. – М., 2008.

32. Прогноз сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации на период 2013-2015 годов. Министерство экономического развития РФ, [http://www.economy.gov.ru.](http://www.economy.gov.ru/)

33. Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года. Министерство экономического развития РФ, [http://www.economy.gov.ru.](http://www.economy.gov.ru/)

34. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Объекты энергетики. – М.: РАО «ЕЭС России», 2003.

35. Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ видам строительства и пусконаладочных работ, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок на 2-ой квартал 2014 г.

36. Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации. Постановление Правителььтва РФ от 8 августа 2012 г.