Постановление администрации Сосновского муниципального района Челябинской области от 02.07.2020г. №1033

Об утверждении схемы теплоснабжения Архангельского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области на период до 2031 года

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения Архангельского сельского поселения Сосновского района Челябинской области на период до 2031 года.
2. Постановление администрации Сосновского муниципального района от 28.06.2019 года № 1232 «Об утверждении схемы теплоснабжения Архангельского сельского поселения Сосновского района Челябинской области на период до 2033 года» считать утратившим силу.

3. Управлению муниципальной службы (О.В. Осипова) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Сосновского муниципального района в сети «Интернет».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы района Голованова В.В.

Глава Сосновского

муниципального района Е. Г. Ваганов

Приложение к постановлению

администрации Сосновского

муниципального района

от \_\_\_\_.\_\_\_\_ .2020 года № \_\_\_\_\_

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
Архангельского сельского поселения  
Сосновского района Челябинской области  
на 2020 год и на период до 2031 года

2020 год

Оглавление

[ВВЕДЕНИЕ 20](#bookmark1)

[СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 21](#bookmark2)

[Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения 21](#bookmark3)

1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды ……………………………………………………………………………….………21
2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе ……………………………………..23
3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе ……………………………………………………….23
4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению 24

[Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 24](#bookmark4)

1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии…….…………………………...24
2. Описание существующих и перспективных зон перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии …………………………………25
3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе ………………………25
4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 25
5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии ……………26
6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии ………………………………………..26
7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто ……………………………………………………………27
8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь ……………………………………………………………………………………….27
9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей ………………………………………………………..28
10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности..……………………28
11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки ………29
12. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения 29
13. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения …………….. 30

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя …………..31](#bookmark5)

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей ………………………………………………………...31
2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения ………………………… 31

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения 32](#bookmark6)

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения ………………….32

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения 32

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 32](#bookmark7)

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения …………………………………………………...32
2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 33
3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.……………………………………………………………………33
4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ……………………………………………………33
5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно …………33
6. Меры по переоборудованию котельной в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа……………...34
7. Меры по переводу котельной, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода, либо по выводу их из эксплуатации…………….34
8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения 34
9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей ………………………………………………….36
10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива …………………………………………………….36

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 36](#bookmark8)

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) ………………………………36
2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку 36
3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения …36
4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в пиковый режим работы или ликвидации котельной ………………………………………………36
5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти ………37
6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)…………………………...37

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 37

1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения …………………………………………………..37
2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения……………...38

[Раздел 8. Перспективные топливные балансы 38](#bookmark10)

1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ……………………………………………………………………………………….38
2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии ……………………………………………………………………………...39
3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ……………………………………………………………………39
4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 39
5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения 39

[Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию 40](#bookmark11)

1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.……………………………………………….40
2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе ………………..40
3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения…………………………………………………………………….40
4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе ……………………………………….40
5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 40
6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации …………40
7. Предложения по развитию системы диспетчерского контроля потребляемой тепловой энергии …………………………………………………………………..41

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)………………………………………………………41

1. [Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ……………………………………………………………………..41](#bookmark12)
2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) ………………………………………………………………………41
3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации ………………………………………………………………………...42
4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации …………………...42
5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения ………………………………………………………………44

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии …………………………………………………………………..44

[Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 44](#bookmark14)

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения ………………………………………………………….45

1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии ……………………………………………………………………………...45
2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ……………………………………………………………………………...45
3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения ……………………………………………………………………………………….45
4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения ……..45
5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 46
6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения ……...46
7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения………………………………………………...46

[Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения…………..46](#bookmark15)

[Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия …………………………………….47](#bookmark16)

[ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ …..48](#bookmark17)

ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения …………………….48

[Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения …………………………..48](#bookmark19)

1. Зоны действия производственных котельных ……………………………..48
2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения ………………………..48
3. Зоны действия отопительных котельных …………………………………..48

[Часть 2. Источники тепловой энергии ……………………………………………48](#bookmark20)

1. Структура основного оборудования ……………………………………….48
2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки …………………………………..50
3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности …………………………………………………………………………...50
4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто..50
5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса …………………51
6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок …………………………………………………………………………...51
7. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха ……………………………….52
8. Среднегодовая загрузка оборудования 53
9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 53
10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии ……………………………………………………………………………...53
11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии ………………………………………53
12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей ……………………………………………………53

[Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты ……………....54](#bookmark21)

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 ……………………………………..54
2. Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии ………………………………………….54
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 подключенной тепловой нагрузки 61
4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях …………………………………………………………………..55
5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов ………………………………………………………………………….55
6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности ……………………………………………………...55
7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети…………………………………………………………………………………..55
8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики 55
9. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет……………………………………………………………………………………57
10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет…………………………57
11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов………………………………...57
12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей……………………………………………………………………...62
13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя………………………………….63
14. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии……………………………………64
15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения……………65
16. Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям……………………………………………………………...65
17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя……………………………...65
18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи ……………………………………………………………………………………….65
19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций…………………………………………………………………..66
20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 66
21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию……………………………..66

[Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии 67](#bookmark22)

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей

тепловой энергии 67

1. Значение спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии………67
2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии……………………………………………………...68
3. Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 68
4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом …………68
5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение……………………………….69
6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии…………………………70

[Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки …………………….70](#bookmark24)

1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения………………………….70
2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………...71
3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю………………………………………………………………………...71
4. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения………………………………..71
5. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности……………………………………………………………………………71

[Часть 7. Балансы теплоносителя 72](#bookmark25)

1. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть…………………………………….72
2. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 72

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом...…………………………………………………………...73

1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 73
2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями……………………73
3. Описание особенностей характеристики топлив в зависимости от мест поставки………………………………………………………………………73
4. Описание использования местных видов топлива 74
5. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………………….74
6. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 74
7. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения 74

[Часть 9. Надежность теплоснабжения 75](#bookmark27)

1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых 75
2. Частота отключений потребителей 78
3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений…………………………………………………………………..78
4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)…………………78
5. 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. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» 78
6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении…………………………………………………………………….78

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых

организаций 79

[Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 81](#bookmark29)

1. Динамика утвержденных 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 …………………………………………………………..81
2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 82
3. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности…………………82
4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей………………………..82
5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет……………………………………….82
6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения …………………82

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения ……………………………………………..83

1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) ………………………………………………………………………83
2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)………………………………………………………….. 83
3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения…..84
4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения………………………………...84
5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения …………..84

ГЛАВА 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения………………………………………………………………84

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 84
2. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий………………………..84
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 85
4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов ………………………………………..86
5. 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…………………………………………………………...86
6. 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…………………………………………………………………….86
7. 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 …………………………………………………………..86
8. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель………………………………………………………………………87
9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения ………………………………………..87
10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене…………………………………………..87

[ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения 87](#bookmark32)

ГЛАВА 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей …………… 87

1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды …………………………………………………………………..87
2. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии ..88
3. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода………….88
4. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки……………………………..90

[ГЛАВА 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения ………….90](#bookmark34)

1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) ………………………………………………………….....90
2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения……………………………………………………………………………..90
3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей .91

ГЛАВА 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя

теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах……………………………………………………………………………..91

1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии……………..92
2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения…………………………………..93
3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов…………………………………..93
4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии …………………………………………………………………..93
5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения…………………………………………………………..94

ГЛАВА 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии…………………………………94

1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления , которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения………………………………………………………………….....94
2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок ..94
3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок………95
4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельной для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок………………………………………………..95
5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельной с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии……………………………………………………..95
6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельной по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии…………………………………..95
7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии……………………………………………………………..95

7.8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельной при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии ..95

* 1. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями ………………………..95
  2. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения……………………………………………………………..95
  3. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии………….. 96
  4. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе……………………………………………………96

ГЛАВА 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации

тепловых сетей и сооружений на них ..96

8.1. Реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) ..96

1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения ..97
2. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения…………………………………………………………………….97
3. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в пиковый режим работы или ликвидации котельной…….97
4. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения………………………………………………………………….....97
5. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки……………………………………………………………………………..97
6. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса……………………………….97
7. Строительство и реконструкция и (или) модернизация насосных станций ..97

[ГЛАВА 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .98](#bookmark37)

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………………………………… 98

1. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии……………………………………………………..98
2. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения………………….99
3. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения……………………………………………………………………...99
4. Оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения………………………………………………...100
5. Предложения по источникам инвестиций 100

[ГЛАВА 10. Перспективные топливные балансы 101](#bookmark38)

1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа…………………………………………………….101
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива………………………………………………………...101
3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива…………………………………………………………………………….101
4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………………...102
5. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении 102
6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения…...102

[ГЛАВА 11. Оценка надежности теплоснабжения 102](#bookmark39)

1. Перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии………………………………………………………..102
2. Перспективных показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии………………...103
3. Перспективных показателей, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии ……..103
4. Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии……………………………………………………………………………..103
5. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения 104

[ГЛАВА 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 104](#bookmark40)

1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей…………………………………………………………………….104
2. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности………………………………………………………………………..105
3. Расчеты эффективности инвестиций 106
4. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения…………………………………………………………………...107

[ГЛАВА 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения 107](#bookmark41)

[ГЛАВА 14. Ценовые (тарифные) последствия 108](#bookmark42)

1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения………………………………………………...108
2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 108
3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей…………………………………………………………………………….109

[ГЛАВА 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций 110](#bookmark43)

1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения……………………………………………………………..110
2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации………………………………………………………………………..110
3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией ……………………………………………………………………...110
4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 112
5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 113

[ГЛАВА 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения…………………………...113](#bookmark44)

1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническом перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии………113
2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них………………………………………………………………………………….113
3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения…………………………………………………………………….114

[ГЛАВА 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 114](#bookmark45)

1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения …………………………114
2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения………………………………………………………………………114
3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения…………………………………………….114

[ГЛАВА 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 114](#bookmark46)

ВВЕДЕНИЕ

Пояснительная записка составлена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федеральным законом «О теплоснабжении». Приказом №190- ФЗ от 27.07.2010 г., методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвер­жденными совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Россий­ской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. №808), актуализиро­ванных редакций СП.124.13330.2012 «Тепловые сети» и СП.89.13330.2016 «Котельные установ­ки», Методическими указаниями по расчету уровня и порядку определения показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций, осуществляющих де­ятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Целью разработки схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономическое стиму­лирование развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, улуч­шение работы систем теплоснабжения.

Основой для разработки схемы теплоснабжения Архангельского сельского поселения до 2031 г., года являются:

* Исходные данные и материалы, полученные от администрации сельского поселения, теплоснабжающих организаций, других организаций и ведомств поселения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались:

* документы территориального планирования, карты градостроительного зонирования, публичные кадастровые карты и др.;
* данные о техническом состоянии источников тепловой энергии и тепловых сетей, энергопаспорт потребителя администрации Архангельского сельского поселения;
* сведения о режимах потребления и уровне потерь тепловой энергии, предоставленных администрацией Архангельского сельского поселения;
* схема теплоснабжения Архангельского сельского поселения.

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

1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства в тепловой мощности и тепло­вой энергии на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

На территории Архангельского сельского поселения тепловая мощность и тепловая энергия используется исключительно на отопление.

Единственным используемым видом теплоносителя является вода, теплоноситель в виде водяного пара не используется.

В структуре жилищного фонда преобладает одноэтажная застройка.

Генеральным планом новое строительство объектов жилищного, общественного и вспомо­гательного фонда не запланировано. Сведения о реорганизации производств отсутствует. Капитальные ремонты, снос ветхого жилья и реконструкция объектов не предусмотрены.

Объекты, предполагаемые к строительству на территории поселений с перспективным цен­трализованным теплоснабжением, отсутствуют.

На территории сельского поселения действует одна изолированная система централизован­ного теплоснабжения, образованная на базе сельской котельной в с. Архангельское. Обслуживающая организация ООО «Импульс».

Жилищный фонд Архангельского сельского поселения представлен в основном индивиду­альными домами.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в с. Архангельское, где преобладает 1 этажная застройка. В качестве источников тепловой энергии в основном использу­ются индивидуальные отопительные печи.

Перечень потребителей централизованного теплоснабжения Архангельского сельского по­селения приведен в таблице 1.1.

Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системе теплоснабжения не используют­ся.

Циркуляция теплоносителя осуществляется сетевыми насосами. Подпитка теплоносителя осуществляется подпиточными насосами. Все насосы установлены в котельной. Тепловые сети ССП функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

Теплоносителем в системе отопления является вода, расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -34°С) 95/70°С, тепловые сети 2-х трубные.

Температура наружного воздуха для начала и конца отопительного периода принимается равной среднесуточной температуре наружного воздуха +2,4°С, а усреднённая расчётная темпера­тура внутреннего воздуха жилых и общественных зданий принята равной +20 °С.

Продолжительность отопительного сезона - 218 суток.

Площади существующих строительных фондов Архангельского сельского поселения при­ведены в таблице 1.2.

Таблица 1.1 - Список потребителей централизованного отопления Архангельского сельского по­селения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Обслуживающая организация | Отапливаемые объекты | Площадь,  м2 | Отопление  Гкал/час |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Сельская котельная | | | | |
| 1 | ООО «Импульс» | Гараж | 178,0 | 0,008 |
| 2 | ООО «Импульс» | Детский сад | 489,0 | 0,022 |
| 3 | ООО «Импульс» | Клуб | 489,0 | 0,022 |
| 4 | ООО «Импульс» | Школа | 2 216,0 | 0,098 |
| 5 | ООО «Импульс» | Почта | 64,7 | 0,003 |
| 6 | ООО «Импульс» | ФАП | 91,4 | 0,005 |
| Всего: | | | 3 528,1 | 0,158 |

Таблица 1.2 - Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в рас­четном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельной Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Площадь строительных фондов | | | | | | | | |
| Суще­  ствую­  щая | Перспективная | | | | | | | |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| многоквартирные дома, м: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| многоквартирные дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома, м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| общественные здания, м2 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 |
| общественные здания (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| производственные здания и промышленные пред­приятия, м2 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 |
| производственные здания и промышленные пред­приятий (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего строительных фондов, м2 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 |

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

потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам  
теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в расчетном элементе с централизованным источником теплоснабжения котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.3.

Расход тепловой энергии сельской котельной на отопление в базовом 2019 году составил 550,9 Гкал/год.

Наибольший расход тепловой энергии наблюдается в январе, когда среднемесячная темпе­ратура наружного воздуха достигает минимальных значений.

Таблица 1.3 - Объемы потребления тепловой энергии, теплоносителя в расчетном элементе с цен­трализованным источником теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Потребление | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | | |
|  | отопление | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
|  | прирост нагрузки на отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая  энергия  (мощности),  Гкал/час | ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| прирост нагрузки на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| прирост нагрузки на вентиляцию | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | тепловые  потери | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| Всего | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |

1. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется.

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

1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии по поселению приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников тепловой энергии в каждом расчетном элементе Архангельском сельском поселении

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2\*106 | | | | | | | | |
| Сущес  твую-  щая | Перспективная | | | | | | | |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| с. Архангельское | | | | | | | | | |
| Сельская котельная | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 |
| Итого, значение по территории с. Архангельское | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 |
| Итого, значение по территории поселения | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 | 0,1904 |

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

1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зона действия сельской котельной распространяется на центральную часть поселка. Зона действия источника составляет 0,224 км2.

Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованными ис­точниками тепловой энергии приведено в таблице 1.5. Таблица 1.5 - Соотношение общей площади и площади охвата зоны действия с централизованны­ми источниками тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Населенный пункт | Площадь территории, Га | Зона действия с централизованными ис­точниками тепловой энергии, Га | Зона с централизованными источниками тепловой энергии, % |
| с. Архангельское | 83,0 | 22,4 | 27,0 |
| Всего | 83,0 | 22,4 | 27,0 |

1. Описание существующих и перспективных зон перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в с. Архангельское где пре­обладает 1 этажная застройка. В качестве источников тепловой энергии в основном используются индивидуальные отопительные печи.

Перспективные территории вышеуказанных зон действия с индивидуальными источниками тепловой энергии остаются неизменными на весь расчетный период.

1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе
2. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», 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.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности для котель­ных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  теплоснабжения | Значения установленной тепловой мощности основного оборудования источ­ника, Гкал/час | | | | | | | | |
| Существу  ющая | Перспективная | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |

2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», 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.).

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установлен­ной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования для ко­тельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.7.

Таблица 1.7 - Существующие и перспективные технические ограничения на использование уста­новленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  теплоснаб­  жения | Параметр | Суще  ствующие | Перспективные | | | | | | | |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Сельская  котельная | Объемы мощности, нереализуемые по тех причинам, Гкал/час | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Располагаемая  мощность,  Гкал/час | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |

1. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии для котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.8.

Таблица 1.8 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/час | | | | | | | | | |
| Существующая | Перспективная | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |

1. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», мощность ис­точника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Существующая и перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто для котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.9.

Таблица 1.9 - Существующая и перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значение тепловой мощности источников тепловой энергии нетто, Гкал/час | | | | | | | | | | |
| Существующая | Перспективная | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 | 0,776 |

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

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям для котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.10.

Таблица 1.10 - Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по теп­ловым сетям

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  теплоснабжения | Параметр | Существующие | Перспективные | | | | | | | |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Сельская  котельная | Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/час | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| Потери теплопередачей через теплоизоляци­онные конструкции теплопроводов, Гкал/ час | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Потери теплоносителя, Гкал/ час | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |

1. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей для котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.11.

Таблица 1.11 - Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значение затрат тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/час | | | | | | | | |
| Существующая | Перспективная | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необхо­димая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теп­лоснабжения для котельных Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.12.

Таблица 1.12 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источни­ков теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источни­ков теплоснабжения, Гкал/час | | | | | | | | | |
| Существующая | Перспективная | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |

1. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливае­мые по договорам теплоснабжения поставщиками тепловой энергии в Архангельское сельское по­селение и потребителями Архангельского сельского поселения представлены в таблице 1.13

Таблица 1.13 - Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, уста­навливаемые по договорам теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |

Существующие договоры не включают затраты потребителей на поддержание резервной тепловой мощности. Долгосрочные договоры теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, отсутствуют.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

Источников тепловой энергии, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений, на территории Архангельского сельского поселения не имеется.

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

В соответствии с ФЗ №190 «О теплоснабжении», под радиусом эффективного теплоснаб­жения понимается 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.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от до­полнительного объема ее реализации. При этом радиусом эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии, компенсирует (равен по величине) возрастанию расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитывается из условия минимизации «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника».

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии для зоны действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 1.14

Таблица 1.14 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельной Архангельского сель­ского поселения

|  |  |
| --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Сельская котельная |
| 1 | 2 |
| Площадь зоны действия источника, км2 | 0,2243 |
| Количество абонентов, шт. | 6 |
| Среднее количество абонентов на единицу площади, 1/км2 | 26,75 |
| Материальная характеристика тепловой сети, м2 | 72,53 |
| Расчётная стоимость тепловой сети, млн. руб. | 5,09 |
| Всего стоимость ТС с учётом 30% надбавки на запорнорегулирующую аппаратуру + проект, млн. руб. | 13,87 |
| Удельная стоимость материальной характеристики, руб./м2 | 19 124,34 |
| Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч | 0,158 |
| Тепловая плотность зоны действия источника, Гкал/ч-км2 | 0,704 |
| Расчётный перепад температур теплоносителя, °С | 25 |
| Длина ТС от источника до самого удалённого потребителя, км | 0,273 |
| Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,341 |

В соответствие с таблицей 1.14, все потребители сельского поселения попадают в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Прогноз производительности водоподготовительных установок и максимального потребле­ния теплоносителя для систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения выполнен на основании перспективного плана развития системы теплоснабжения потребителей, изложенного в Разделе 1.

В соответствии с рекомендациями СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п.6.16), объём во­ды в системах теплоснабжения при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 65 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе тепло­снабжения, 70 м3 на 1 МВт - при открытой системе и 30 м3 на 1 МВт средней нагрузки - при от­дельных сетях горячего водоснабжения.

В закрытых системах теплоснабжения расчётный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки равен 0,25% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах теплопотребления. Аварийный расход на ком­пенсацию утечек принимается в размере 2% от объёма воды в системе теплоснабжения.

Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и макси­мального потребления теплоносителя представлены в таблице 1.15.

Таблица 1.15 - Перспективные балансы теплоносителя котельных Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Величина | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| производительность водоподготови­тельных установок, м3/ч | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| потребление теплоносителя, м3/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потреб­ления теплоносителя получена на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами Архангельского сельского поселения на период с 2020 до 2031 г.

1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки в аварийных режимах работы представлены в таблице 1.16

Таблица 1.16 - Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки ко­тельных Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Величина | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м3/ч | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| потребление теплоносителя в аварийных режимах работы, м3/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потреб­ления теплоносителя получена на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами Архангельского сельского поселения на период с 2020 до 2031 г.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения

Мастер-план схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиям к схемам теплоснабжения (Постановление правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 года). Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реа­лизации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Возможным сценарием развития теплоснабжения поселения является модернизация существующей котельной.

1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

Строительство новых источников тепловой энергии не требуется в связи с преобладающей индивидуальной застройкой Архангельского сельского поселения. Отсутствием спроса централи­зованного теплоснабжения среди населения

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

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

На сегодняшний день на территории Архангельского сельского поселения функционирует одна закрытая система централизованного теплоснабжения, для которой в качестве теплоносителя используется вода.

От существующей котельной проложены двухтрубные (подающий и обратный трубопровод) закрытые тупиковые сети без резервирования.

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях Архангельского сельского поселения согласно расчету радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована существующими централизованными котельными. Строительство новых источников тепловой энергии для этих целей не требуется.

Возобновляемые источники энергии возводиться не будут.

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

Перспективная тепловая нагрузка на расширяемой зоне действия котельной Архангельско­го сельского поселения - не превышает существующего резерва источника. Реконструкции ко­тельных на расчетный период не требуется.

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

Существующие источники тепловой энергии котельных Архангельского сельского поселения не нуждаются в техническом перевооружении.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, котельные, работающие совместно на единую тепловую сеть, отсутствуют.

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

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии не предусмотрены.

5.6Меры по переоборудованию котельной в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла - муниципалитет - не имеет средств на единовре­менные затраты по реализации когенерации.

* 1. Меры по переводу котельной, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода, либо по выводу их из эксплуатации

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют.

* 1. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

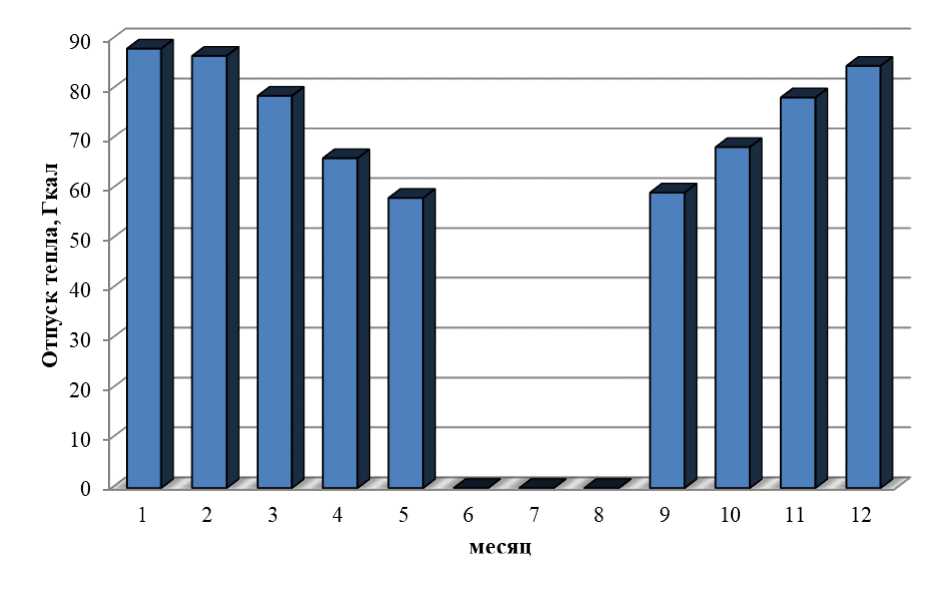
Оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2031 г. с температурным режимом 95/70 °С. Необходимость его изменения отсутствует. Групп источников в системе теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, не имеется. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для котельных Архангельского сельского поселения, приведён на диа­грамме рисунка 1.2, сохранится на всех этапах расчетного периода.

Рисунок 1.2 - Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для сельской котельной Архангельского сельского поселения

Таблица 1.17 - Расчет отпуска тепловой энергии для котельной Архангельского сельского поселе­ния в течение года при температурном графике 95/70 °С

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Значение в течение года | | | | | | | | | | | |
| Месяц | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С | -15,7 | -14,2 | -6,6 | 4,6 | 12,2 | 17,3 | 19,4 | 16,7 | 11,1 | 2,6 | -6,3 | -12,2 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 95,53 | 93,88 | 85,12 | 71,07 | 60,73 | 53,37 | 50,22 | 54,25 | 62,27 | 73,67 | 84,76 | 91,64 |
| Температура се­тевой воды в обратном трубопро­воде, °С | 62,15 | 61,05 | 55,31 | 46,02 | 38,69 | 33,04 | 30,50 | 33,74 | 39,82 | 47,78 | 55,08 | 59,57 |
| Разница температур, °С | 33,38 | 32,83 | 29,81 | 25,05 | 22,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22,45 | 25,89 | 29,68 | 32,07 |
| Отпуск тепла сельской котельной | 88,11 | 86,66 | 78,68 | 66,11 | 58,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59,25 | 68,33 | 78,35 | 84,65 |

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

Перспективная установленная тепловая мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности остается на прежнем уровне на расчетный период до 2031 г. Ввод в эксплуатацию новых мощностей не требуется.

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

Ввода и реконструкции существующих источников тепловой энергии не планируется. На территории Архангельского сельского поселения нет источников тепловой энергии с использова­нием возобновляемых источников энергии.

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

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки, не требуется. Располагаемой тепловой мощности муниципальных котельной до­статочно для обеспечения нужд, подключенных к ним потребителей, дефицита располагаемой тепловой мощности не наблюдается.

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

Перспективные приросты тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения не предпо­лагаются на расчетный период до 2031 г.

Строительство и реконструкция тепловых сетей под комплексную или производственную застройку не требуется.

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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии отсутствует. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения этих мероприятий не требуется.

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

Согласно ФЗ №190 «О теплоснабжении», пиковый режим работы источника тепловой энер­гии - режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изме­няющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителям. Перевод котель­ных в пиковый режим работы не предполагается на расчетный период до 2031 г. Ликвидация су­ществующих котельных на основаниях, изложенных в п. 5.5, не предполагается.

1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Уровень надёжности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организа­цией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации: перерывов, прекращений, ограничений в подаче теп­ловой энергии в точках присоединения теплопотребляющих установок и (или) тепловых сетей по­требителя товаров и услуг к коллекторам или тепловым сетям указанной регулируемой организа­ции, сопровождаемых зафиксированным приборами учета теплоносителя или тепловой энергии прекращением подачи теплоносителя или подачи тепловой энергии на теплопотребляющие уста­новки.

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не требуется, существующая длина не превышает предельно допустимую длину нерезервированных участков тупиковых теплопроводов, диаметры существующих тепло­проводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах достаточны. Потребители тепловой энергии относятся ко второй категории, при которой допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч, до 12 °С.

1. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Открытые схемы теплоснабжения на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуется.

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

1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого

необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Открытые схемы теплоснабжения на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуются.

Внутридомовые системы горячего водоснабжения у потребителей тепловой энергии отсутствуют.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

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

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Архангель­ского сельского поселения отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснаб­жения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуется. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов, по при­чине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, отсутствует.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Основным видом топлива для источников централизованного теплоснабжения в поселении является газ.

На расчетный период виды топлива остаются неизменными.

Перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного топлива на каждом этапе приведены в таблице 1.18.

Таблица 1.18 - Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  тепловой  энергии | Вид топлива | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | основное (газ),тыс.м3 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 |

Расчёты перспективных годовых расходов топлива выполнены на основании прогноза объ­ёмов потребления тепловой энергии абонентами на период с 2020 до 2031 г.

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

Основным видом топлива для всех действующих котельных Архангельского сельского поселения является природный газ.

Резервное топливо для котельных с. Архангельский отсутствует.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный газ, уголь и дрова.

Существующие источники тепловой энергии Архангельского сельского поселения не ис­пользуют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестои­мостью.

Возобновляемые источники энергии в поселении отсутствуют.

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

Для котельных Архангельского сельского поселения основным и единственным видом топ­лива является газ. Низшая теплота сгорания топлива и его доля в производстве тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения указаны в таблице 1.19

Таблица 1.19 - Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника | Вид топлива | Показатель | Значение | Размерность |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | Низшая теплота сгорания топлива Q | 8 020 | ккал/нм3 |
| Сельская котельная | Газ | Доля топлива,  в выработке тепловой энергии | 100 | % |

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

По совокупности всех систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в по­селении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 100%.

1. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

В связи с тем, что резервное топливо в котельных Архангельского сельского поселения отсутствует, а газовые котлы не предусматривают использования альтернативного вида топлива, возможным направлением развития топливного баланса, может быть строительство резервных блочно-модульных котельных с использованием в качестве топлива угля, пеллетов, мазута либо другого вида топлива.

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

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

Зон ненормативной надёжности и безопасности в системе теплоснабжения не выявлено, поэтому реконструкция котельных до 2031 года не предусмотрено.

Величина необходимых инвестиций приведена в разделе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» п. 12.1.

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

Требуется реконструкция тепловых сетей котельной протяженностью 400 метров, с заменой существующих трубопроводов на полиэтиленовые, с подземной бесканальной прокладкой.

Величина необходимых инвестиций приведена в разделе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения» п. 12.1.

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

Изменений температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предполагается на расчетный период до 2031 г. Инвестиции в строительство, рекон­струкцию и техническое перевооружение на указанные мероприятия не требуются.

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

Открытые схемы теплоснабжения на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не тре­буется.

1. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономический эффект мероприятий по реконструкции тепловых сетей достигается за счет сокращения аварий - издержек на их ликвидацию, снижения потерь теплоносителя и потребления энергии котельных.

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

Информация отсутствует.

1. Предложения по развитию системы диспетчерского контроля потребляемой тепловой энергии

В Архангельском сельском поселении отсутствует система диспетчерского контроля и управления.

Внедрение системы диспетчерского контроля на котельной включает в себя установку устройства сбора и передачи данных (УСПД) с существующих приборов учета и оборудования по интерфейсу RS-232/485. Прием данных от УСПД осуществляется телекоммуникационными моду­лями на основе GSM или Ethernet модемов. Для опроса с заданной периодичностью и отображения на мониторе диспетчера текущего состояния объектов (показания приборов учета и др.) в виде мнемосхем используется специализированное программное обеспечение, которое будет установ­лено на сервере диспетчерского пункта. В качестве программного обеспечения для диспетчериза­ции теплотехнических параметров рекомендуется использовать АСДУ Поли-ТЭР (ООО ИВК «Политех-Автоматика», г. Челябинск).

В случае отсутствия необходимого оборудования или несовместимости существующих приборов с внедренной системой диспетчерского контроля затраты на реализацию мероприятия могут составить до 150 тыс. руб. с учетом СМР по прокладке кабельной продукции, монтажу мо­дулей и пуско-наладочных работ.

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010г. №190 «О теплоснабжении».

В соответствии со ст.2 ФЗ-190, единая теплоснабжающая организация (ЕТО) определяется в схеме теплоснабжения. В отношении городов с численностью менее пятисот тысяч человек решение об установлении организации в качестве ЕТО принимает, в соответствии с ч.6 ст.6 ФЗ -190 «О теплоснабжении», орган местного самоуправления поселения.

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

* определить ЕТО (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения определить на несколько систем теплоснабжения ЕТО.

1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Сфера теплоснабжения Архангельского сельского поселения состоит из одной зоны теплоснабжения, которая включает:

* сельская котельная - теплоснабжение осуществляется для объектов соцкультбыта и прочих потребителей центральной части Архангельского сельского поселения.

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

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г.№808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории сельского поселения организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опуб­ликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней, с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интер­нет» (далее - официальный сайт).

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 1111 РФ №808 от 08.08.2012 г.

Согласно п.7 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии опреде­ления ЕТО:

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

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

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны дея­тельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

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

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ №808 от 08.08.2012. В соответствии с п.12 данного постановления ЕТО обязан:

* 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;

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 «Правил организации теплоснабже­ния» 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 ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Согласно п.4 1111 РФ от 08.08.2012 г. №808 в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности ЕТО (организаций). Границы зон деятельности ЕТО (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

Сфера теплоснабжения Архангельского сельского поселения состоит из одной зоны теплоснабжения.

В качестве ЕТО в зоне Архангельского сельского поселения выбрано ООО «Импульс».

1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения
2. Таблица 1.20 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Наименование организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес |
| Сельская  котельная | ООО «Импульс» | 5504142719 | 456536 Челябинская область, Сосновский район,  село Архангельское, ул. Центральная, 47Б |

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется, прежде всего, из условия возможности поставок тепловой энергии потребителям от раз­личных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. Распределение осуществляется с целью достижения наиболее эффективных и экономичных режимов работы оборудования, а также на основании гидравлических расчётов тепловых сетей.

Источников тепловой энергии, зон теплоснабжения, которые выходят за пределы эффективного радиуса теплоснабжения не выявлено.

Основным и единственным источником теплоснабжения на расчетный период является сельская котельная Администрации Архангельского сельского поселения. Обслуживающая орга­низация ООО «Импульс».

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Сети теплоснабжения Архангельского сельского поселения общей протяженностью 404 погонных метров являются бесхозяйными.

Согласно п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания пра­ва собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Ответственной организацией за эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей является ООО «Импульс».

В силу ст. 225 ГК РФ бесхозяйной является вещь, которая не имеет собственника или собственник которой неизвестен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности, на которую собственник отказался. Частью 3 данной нормы установлено, что бесхозяйные недви­жимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию пра­ва на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь

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

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

Газоснабжение предусматривается от газопровода высокого давления 0,6 МПа. Ветка газопровода на с. Архангельское от ГРС с-з «Опытный», D73 мм. Существующий газопровод высокого давления выполнен подземным способом. На момент проектирования в с. Архангельское реализована прокладка распределительного газопровода низкого давления надземным способом. На территории располагается газораспределительный пункт.

1. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы централизованного газоснабжения на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных орга­низаций Архангельского сельского поселения до конца расчетного периода не требуется.

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

Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме ком­бинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Архангельского сель­ского поселения отсутствуют.

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

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

До конца расчетного периода в Архангельском сельском поселении строительство генери­рующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, не ожидается.

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

Развитие системы водоснабжения в части, относящейся к муниципальным системам теплоснабжения, на территории Архангельского сельского поселения не ожидается.

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

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

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения приведены в таблице 1.21.

Таблица 1.21 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Индикатор | Ед.  изм | Существующая | Перспективная |
| 1 | Площадь жилого фонда с централизованным отоплением Архангельского сельского поселения | м2 | 3 528,1 | 3 528,1 |
| 2 | Население: с. Архангельское | чел. | 1 017 | 1 119 |
| 3 | Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/час | 0,158 | 0,158 |
| 4 | Производительность ВПУ | м3/час | 0,90 | 1,90 |
| 5 | Технологические потери тепловой энергии | Гкал/час | 0,168 | 0,168 |
| 6 | Количество нарушений в подаче тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 7 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности |  | 0,438 | 0,079 |
| 8 | Расход топлива  (газ) | тыс. м3 | 84,30 | 84,30 |

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Согласно расчетам, осуществленным в соответствии с положениями главы 14 обосновывающих материалов роста тарифной нагрузки на потребителей, не планируется.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

1. Зоны действия производственных котельных

Производственные котельные на территории Архангельского сельского поселения отсут­ствуют.

1. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в с. Архангельское где преобладает 1 этажная застройка. В качестве источников тепловой энергии в основном используются индивидуальные отопительные печи.

1. Зоны действия отопительных котельных

Котельные обеспечивает теплоснабжением административно-общественные здания Архан­гельского сельского поселения.

Зона действия центральной котельной распространяется на центральную часть с. Архан­гельское. Зона действия источника составляет » 0,224 км2.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Импульс» входят источники тепловой энергии и тепловые сети от источника до вводов в здания потребителей.

Часть 2. Источники тепловой энергии

1.2.1 Структура основного оборудования

Структура основного оборудования источников тепла Архангельского сельского поселения приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Структура основного оборудования источников тепла

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник | Наименование оборудования | Тип, марка | Кол-во,  шт. |
| Сельская  котельная | Водогрейный котел | OLB-4000 | 2 |
| Насос котлового контура | PH-251E | 2 |
| Насос сетевого контура | TOP-Z-80 | 1 |
| Насос сетевого контура | WV-202-EM | 1 |
| Насос сетевого контура | «Гейзер» | 1 |

Таблица 2.2 - Технические характеристики водогрейного котла OLB-4000

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Размерность | Значение |
| 1 | Теплопроизводительность котла | Мкал/час (кВт) | 400 (465) |
| 2 | Номинальное давление воды | МПа (кгс/см2) | 0,6 (6,0) |
| 3 | Температура воды |  |  |
|  | на входе | °С | 70 |
|  | на выходе | °С | 90 |
| 4 | Гидравлическое сопротивление | Па | 60 |
| 5 | Водяной объем | м3 | 0,35 |
| 6 | Топливо проектное | газ | |
| 7 | К.П.Д. котла на проектном | % | 91 |
| 8 | Температура уходящих газов проектное | °С | 200 |
| 9 | Аэродинамическое сопротивление | Па | 217 |
| 10 | Расход топлива проектное | нм3/час | 54 |
| 11 | Габариты котла в изоляции (рисунок 2.1): |  |  |
|  | Длина, А | мм | 1 900 |
|  | Ширина, В | мм | 1 270 |
|  | Высота, С | мм | 2 100 |
| 12 | Присоединение: вход/ выход, Ду | мм | 100/100 |
| 13 | Вес котла | кг | 1 220 |
| 14 | Срок службы | лет | Не менее 20 |



Рисунок 2.1 - Котел OLB-4000

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Таблица 2.3 - Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования источников тепла

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник | Наименование оборудования | Кол-во,  шт. | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч |
| Сельская котельная | OLB-4000 | 2 | 0,800 |

1. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Ограничение тепловой мощности связано с большим сроком эксплуатации котлов, в результате которого происходит снижение расчетного КПД установок. Оптимальный режим эксплу­атации котлов определяется в процессе плановых тепловых испытаний, по результатам которых составлены режимные карты для каждой котельной установки.

Ограничение и параметры располагаемой тепловой мощности теплогенерирующего оборудования источника теплоснабжения при максимальном КПД.

Сельская котельная с. Архангельское располагает двумя котлами одинаковой мощности. Один из котлов находится в резерве.

Таблица 2.4 - Параметры располагаемой тепловой мощности теплофикационного оборудования источников теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Наименование оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность котла, Гкал/ч | Ограничение  тепловой  мощности,  Гкал/ч |
| Сельская котельная | OLB-4000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 |
| OLB-4000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 |
| ИТОГО | | 0,800 | 0,800 | 0,000 |

1. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто сведены в таблицу 2.5.

Таблица 2.5 - Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | На собственные и хозяйственные нужды Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
| Сельская котельная | 0,800 | 0,024 | 0,776 |

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

Сроки ввода в эксплуатацию оборудования котельной представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Даты ввода в эксплуатацию и сроки освидетельствования котлов источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Год ввода котельной в экспл. | Год ввода котлов в экспл. | Возраст на 01.2020, лет | %  износа | Год последнего освидетельствования | Год очередного освидетельствования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Сельская  котельная | 2011 | 2011 | 9 | 11 | 2017 | 2020 |

1. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок Принципиальная тепловая схема приведена на рисунке 2.2.

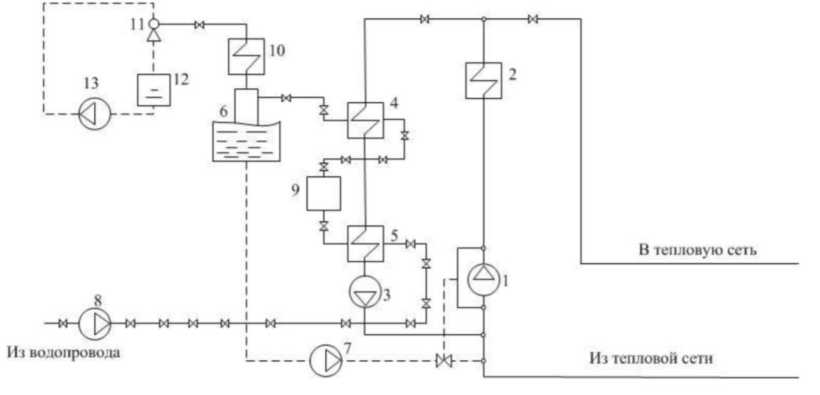


Рисунок 2.2 - Принципиальная тепловая схема котельной с водогрейными котлами:

1 - сетевой насос; 2 - водогрейный котел; 3 - рециркуляционный насос; 4 - подогреватель подпиточной воды; 5 - подогреватель водопроводной воды; 6 - вакуумный деаэратор; 7 - подпиточный насос и регулятор подпитки; 8 - насос водопроводной воды; 9 - оборудование химводоподготовки; 10 - охладитель выпара; 11 - вакуумный водоструйный эжектор; 12 - бак

газоотделитель эжектора; 13 - эжекторный насос

Источники тепловой энергии Архангельского сельского поселения не являются источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя в зависимости

от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной осуществляется качественным спо­собом, при котором температура в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети изменяет­ся в соответствии с температурой наружного воздуха

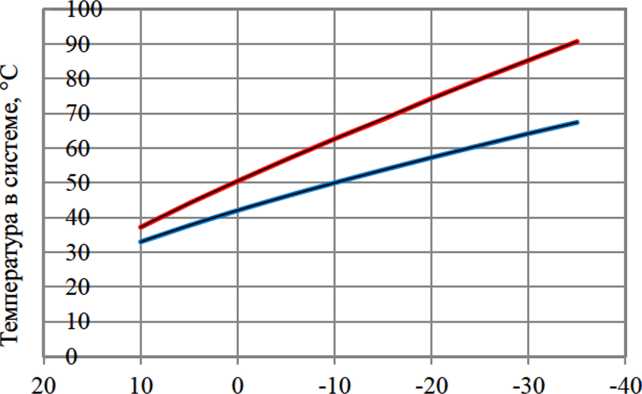
Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системе теплоснабжения не используются.

Циркуляция теплоносителя осуществляется сетевыми насосами. Подпитка теплоносителя осуществляется подпиточными насосами. Все насосы установлены в котельной. Тепловые сети функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

Теплоносителем в системе отопления является вода, расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -34°С) 95/70°С, что обусловлено непосредственной схемой (без смешения) присоединения систем отопления жилых зданий к тепловым сетям и не позволяет увеличивать температуру подающего теплоносителя.

Температура наружного воздуха для начала и конца отопительного периода принимается равной среднесуточной температуре наружного воздуха +2,4°С, а усреднённая расчётная темпера­тура внутреннего воздуха жилых и общественных зданий принята равной +20 °С. Продолжитель­ность отопительного сезона - 218 суток.

^—Температура сетевой воды в прямом трубопроводе, °С



Температура окружающей среды, °С

Рисунок 2.3 - График изменения температур теплоносителя

^—Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С

График изменения температур теплоносителя (рисунок 2.3) выбран на основании климати­ческих параметров холодного времени года на территории г. Челябинск РФ СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» и справочных данных температуры воды, подаваемой в отопитель­ную систему, и сетевой - в обратном трубопроводе по температурному графику 95/70 °С.

1. Среднегодовая загрузка оборудования

Таблица 2.7 - Среднегодовая загрузка оборудования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепла | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Нагрузка, в т.ч. потери, Гкал/ч | Среднегодовая загрузка оборудования,% |
| Сельская котельная | 0.800 | 0.350 | 43,75 |

1. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учёт тепла, отпущенного в тепловые сети, ведётся на основании данных, полученных с приборов учёта. Данные по приборам учета тепловой энергии сведены в таблицу 2.8.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 2.8 - Приборы учета тепла в котельной | | | | | |
| Наименования источника тепла | Приборы учета тепла | Дата  установки | Дата последней поверки | Способ  учёта | Подключение к диспетчеру |
| Сельская котельная | - | - | - | - | - |

Межповерочный интервал для существующих ПУ составляет 4 года.

Коммерческий учет вырабатываемой тепловой энергии котельной не предусмотрен.

1. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Серьезных отказов оборудования источников тепловой энергии сотрудниками тепло­снабжающей организации не зафиксировано. Перерывов в теплоснабжении в отопительный пери­од из-за отказов оборудования не возникало (в соответствии с информацией об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соот­ветствии государственным и иным утверждённым стандартам качества).

1. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии

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

1. 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 Архангельского сельского поселения нет источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав которые отнесены к объектам, элек­трическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

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

Тепловые сети являются зоной действия сельской котельной. Основные объекты теплоснабжения расположены на ул. Садовая. Система теплоснабжения двухтрубная. Тип системы теплоснабжения - закрытый.

Протяженность тепловых сетей сельской котельной составляет 404 метра в двухтрубном исчислении. Присоединение отопительных приборов потребителей к тепловым сетям осуществлено по зависимой схеме. В качестве теплоносителя используется вода.

1. Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в приложении.

1. 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 подключенной тепловой нагрузки

Основной тип прокладки тепловых сетей - подземная бесканальная.

В качестве тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети используются минеральная вата в листах, покровной слой - рубероид. В качестве гидроизоляции используется рубероид. Степень надёжности участков зависит от года начала эксплуатации трубопровода и применяемых строительных конструкций.

Параметры тепловых сетей приведены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 - Параметры тепловой сети сельской котельной Архангельского сельского поселения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Параметр | Характеристика,значение |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Наружный диаметр, мм | 32-159 |
| 2. | Материал | сталь |
| 3. | Схема исполнения тепловой сети | двухтрубная |
| 4. | Конструкция | тупиковая |
| 5. | Степень резервируемости | нерезервированная |
| 6. | Количество магистральных выводов | 1 |
| 7. | Общая протяженность сетей, м | 404 |
| 8. | Глубина заложения подземных тепловых сетей, м | 0,5 |
| 9. | Год начала эксплуатации | 2014 |
| 10. | Тип изоляции | минеральная вата |

Техническая характеристика тепловых сетей Архангельского сельского поселения приведена в таблицах 2.10.

Таблица 2.10 - Параметры тепловых сетей сельской котельной с. Архангельское

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование участка | Внешний диаметр трубопроводов на участке D, мм | Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м | Тип прокладки | Материальная характерис­тика, м2 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 7 |
| 1 | 45 | 3 | подземная бесканальная | 0,27 |
| 2 | 133 | 26 | подземная бесканальная | 6,92 |
| 3 | 159 | 20 | подземная бесканальная | 6,36 |
| 4 | 32 | 20 | подземная бесканальная | 1,28 |
| 5 | 159 | 30 | подземная бесканальная | 9,54 |
| 6 | 32 | 10 | подземная бесканальная | 0,64 |
| 7 | 76 | 10 | подземная бесканальная | 1,52 |
| 8 | 76 | 30 | подземная бесканальная | 4,56 |
| 9 | 76 | 130 | подземная бесканальная | 19,76 |
| 10 | 108 | 41 | подземная бесканальная | 8,86 |
| 11 | 108 | 5 | подземная бесканальная | 1,08 |
| 12 | 108 | 44 | подземная бесканальная | 9,50 |
| 13 | 32 | 25 | подземная бесканальная | 1,60 |
| 14 | 32 | 10 | подземная бесканальная | 0,64 |
| Итого в 2х-трубном исчислении |  | 404 |  | 72,53 |

1. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры натепловых сетях

На трубопроводах, проложенных как надземным, так и подземным способом установлена необходимая стальная и чугунная запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов, а также на вводе/выводе тепловых узлов и на трубопроводах ответвлений к потребителям тепловой энергии.

Электроприводы на запорно-регулирующей арматуре не установлены.

1. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

Тепловые павильоны систем теплоснабжения на территории Архангельского сельского поселения отсутствуют. Информация о тепловых камерах отсутствует.

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

Способ регулирования отпуска тепла в тепловые сети по месту его осуществления является центральным, т.е. только на источнике тепла.

Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети осуществляется качественным способом, при котором температура в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети изме­няется в соответствии с температурой наружного воздуха.

Температура наружного воздуха начала и конца отопительного периода принимается равной среднесуточной температуре наружного воздуха +2,4°С, а усреднённая расчётная температура внутреннего воздуха жилых и общественных зданий принята равной +20 °С.

Расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -34°С) приняты: Т1-Т2=95-70°С, что обусловлено непосредственной схемой (без смешения) присоединения систем отопления жилых зданий к тепловым сетям и не позволяет увеличивать температуру подающего теплоносителя.

График изменения температур теплоносителя (таблица 2.11) выбран на основании клима­тических параметров холодного времени года на территории г. Челябинск РФ СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» и справочных данных температуры воды, подаваемой в отопитель­ную систему, и сетевой - в обратном трубопроводе по температурному графику 95/70 °С.

Таблица 2.11 - График изменения температур теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура сетевой воды | Расчетная температура наружного воздуха, °С | | | | | | | | | |
| 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 |
| В прямом трубо­проводе, °С | 37,2 | 44,1 | 50,5 | 56,7 | 62,7 | 68,6 | 74,3 | 79,9 | 85,3 | 90,7 |
| В обратном трубо­проводе, °С | 33,0 | 37,7 | 42,1 | 46,1 | 50,0 | 53,7 | 57,3 | 60,8 | 64,2 | 67,4 |

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

Фактический отпуск тепла в котельной осуществляется строго в соответствии с утвержден­ным температурным графиком.

1. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Существующие гидравлические режимы тепловых сетей Архангельского сельского поселе­ния и пьезометрические графики обеспечиваются оборудованием источника тепловой энергии с учетом рельефа местности и в соответствии со следующими нормативными показателями

Для магистральных водяных закрытых тепловых сетей Архангельского сельского поселе­ния без горячего водоснабжения предусмотрен расчетный гидравлический режим - по расчетным расходам сетевой воды в отопительный период

Пьезометрический график для котельной Архангельского сельского поселения приведен на рисунке 2.4. Для тепловой сети расчет выполнен по каждому магистральному выводу из котельной соответственно до самых удаленных потребителей.

Сельская котельная с. Архангельское имеет один магистральный вывод.

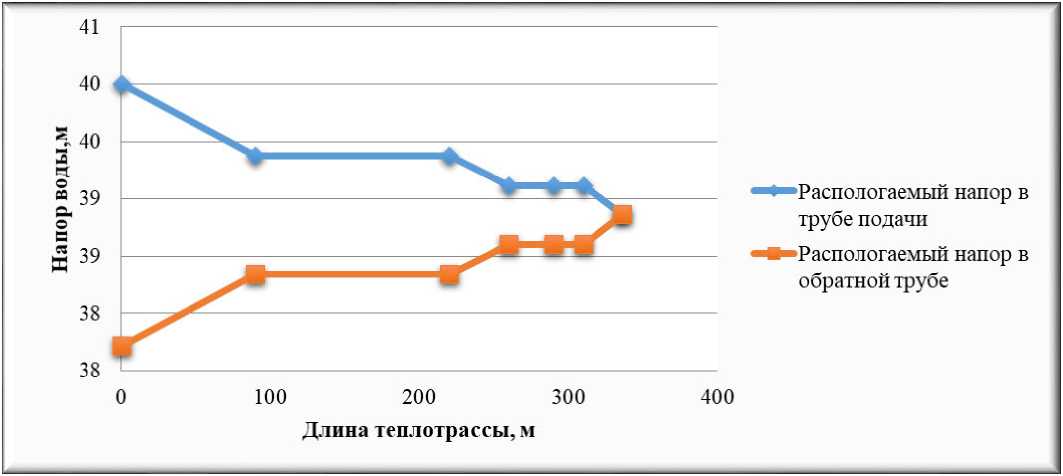


Рисунок 2.4 - Пьезометрический график тепловой сети сельской котельной с. Архангельское

1. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Отказов магистральных и распределительных трубопроводов тепловых сетей и обору­дования источников тепловой энергии, повлекших к снижению температуры внутри отапли­ваемых помещений ниже минимально допустимого значения за последние 5 лет не выявлено.

Таблица 2.12 - Информация об отказах тепловых сетей за последние 5 лет

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продол­жительность перерыва подачи тепловой энергии в отопительный период | 0 |
| 2 | Количество потребителей жилых домов и производственных/ офисных зданий, затрону­тых ограничениями подачи тепловой энергии | 0 |
| 3 | Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной темпера­туры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых по­мещениях | 0 |

1. Восстановительных ремонтов тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

За последние 5 лет аварийно-восстановительных ремонтов тепловых сетей не происходило.

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

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

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

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

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

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

При гидравлическом испытании тепловых сетей последовательность проведения работ та­кая:

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

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

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

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

Испытания с установленным оборудованием и арматурой проводят с выдержкой в течение 15 мин, проводят осмотр фланцевых и сварных соединений, арматуры и оборудования, сальнико­вых уплотнений, после давление снижают до рабочего. Испытания считают удовлетворительны­ми, если в течение 2 ч падение давления не превышает 10%. Испытательное давление проверяет не только герметичность, но и прочность оборудования и трубопровода.

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

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

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

Началу испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя должен предшествовать, прогрев тепловой сети при температуре воды в подающем трубопроводе 100 °С. Продолжительность прогрева составляет порядка двух часов.

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

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

Заданная максимальная температура теплоносителя поддерживается постоянной в течение установленного программой времени (не менее 2 ч), а затем плавно понижается до 70-80 °С.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

включаются расходомеры на линиях сетевой и подпиточной воды и устанавливаются термометры на циркуляционной перемычке конечного участка кольца, на выходе трубопроводов из теплоподготовительной установки и на входе в нее;

устанавливается определенный расчетом расход воды по циркуляционному кольцу, кото­рый поддерживается постоянным в течение всего периода испытаний;

устанавливается давление в обратной линии испытываемого кольца на входе ее в теплоподготовительную установку;

устанавливается температура воды в подающей линии испытываемого кольца на выходе из теплоподготовительной установки;

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

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

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

Показателем достижения установившегося теплового состояния грунта на испытываемом кольце является постоянство температуры воды в обратной линии кольца на входе в теплоподготовительную установку в течение 4 ч.

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

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

Начиная с момента достижения установившегося теплового состояния во всех намеченных точках наблюдения устанавливаются термометры и измеряется температура воды. Запись показа­ний термометров и расходомеров ведется одновременно с интервалом 10 мин. Продолжительность основного режима испытаний должна составлять не менее 8 часов.

На заключительном этапе испытаний методом "температурной волны" уточняется время - «продолжительность достижения установившегося теплового состояния испытываемого кольца». На этом этапе температура воды в подающей линии за 20-40 мин повышается на 10-20°С по сравнению со значением температуры испытания и поддерживается постоянной на этом уровне в течение 1 ч. Затем с той же скоростью температура воды понижается до значения температуры испытания, которое и поддерживается до конца испытаний.

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

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

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

В результате испытаний определяются тепловые потери для каждого из участков испытываемого кольца отдельно по подающей и обратной линиям.

1. 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

Под термином «летний ремонт» имеется в виду планово предупредительный ремонт, про­водимый в межотопительный период. В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей требуется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже 1 раза в 5 лет в соответствии с п.2.5 МДК 4 - 02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуата­ции тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения».
2. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплопотребления до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому ис­пытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см2), системы отопления с чу­гунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см2) (п.5.28 МДК 4 - 02.2001).
3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления, данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопи­тельного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха в соответ­ствии с п.1.3, 1.4 РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепло­вых сетей на максимальную температуру теплоносителя».
4. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполнен в со­ответствии с Инструкцией по организации в Минэнерго России работ по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325, информационным письмом от 28 декабря 2009 года «О повышении качества подготовки расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

К нормативным технологическим потерям, при передаче тепловой энергии, относятся поте­ри и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования, техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

1. потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода);
2. потери тепловой энергии при теплопередаче через теплоизоляционные конструкции теплопроводов;
3. затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся:

- технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в

пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок;

* затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаемые в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов;
* затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепло­вых сетей и других регламентных работ, включающие в себя потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включаются.

Определение нормативных значений часовых потерь тепловой энергии производится в следующем порядке:

* для всех участков тепловых сетей, на основании сведений о конструктивных особенно­стях теплопроводов (тип прокладки, год проектирования, наружный диаметр трубопроводов, длина участка) и норм тепловых потерь (теплового потока), с пересчетом табличных значений удель­ных норм на среднегодовые (среднесезонные) условия эксплуатации, определяются значения ча­совых тепловых потерь теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов, эксплуатируемых теплосетевой организацией;
* для участков тепловой сети, характерных для нее по типам прокладки и видам изоля­ционной конструкции, и подвергавшимся испытаниям на тепловые потери, в качестве нормативных принимаются полученные при испытаниях значения фактических часовых тепловых потерь, пересчитанные на среднегодовые условия эксплуатации тепловой сети;
* для участков тепловой сети, аналогичных подвергавшимся тепловым испытаниям по типам прокладки, видам теплоизоляционных конструкций и условиям эксплуатации, в качестве нормативных принимаются значения часовых тепловых потерь, определенные по соответствую­щим нормам тепловых потерь (теплового потока) с введением поправочных коэффициентов, определенных по результатам испытаний;
* для участков тепловой сети, не имеющих аналогов среди участков, подвергавшихся тепловым испытаниям, а также вводимых в эксплуатацию после монтажа, реконструкции или капитального ремонта с изменением типа или конструкции прокладки и изоляционной конструкции трубопроводов, в качестве нормативных принимаются значения часовых тепловых потерь, определенные теплотехническим расчетом.

К нормативным затратам электрической энергии на передачу тепловой энергии относят расходы электроэнергии на работу оборудования, расположенного на тепловых сетях (насосные станции, ЦТП) и обеспечивающего передачу тепловой энергии с учётом соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах.

1. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии

Расчет величины тепловых потерь в тепловых сетях выполнен в соответствии «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 года №325.

Таблица 2.13 - Данные по тепловым потерям в тепловых сетях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Значение | Ед.изм. |
| 1 | 2 | 3 |
| Нормативные потери теплоносителя с его утечкой | 126,71 | м3/год |
| Потери теплоносителя, связанные с заполнением тепловых сетей | 88,69 | м3/год |
| Потери теплоносителя, связанные с плановыми испытаниями тепловых сетей | 25,34 | м3/год |
| Потери теплоносителя, обусловленные сливами средств автоматического регулирования и защиты | 12,67 | м3/год |
| Потери тепла, обусловленные нормативными годовыми потерями теплоносителя: | 11,40 | Гкал/год |
| Годовой расход тепловой энергии с нормативными потерями через изоляцию трубопроводов наружных тепловых сетей: | | |
| Сельская котельная | 550,90 | Гкал/год |

Фактическую величину тепловых потерь определить невозможно по причине отсутствия приборов учёта в тепловых пунктах потребителей.

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

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за последние 3 года не имеется.

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

Системы отопления и вентиляции подключаемых зданий, зависимые с непосредственным (без смешения) присоединением теплопотребляющих установок к тепловым сетям. Система теп­лоснабжения по типу относится к закрытой, централизованная система ГВС отсутствует. В качестве отопительных приборов используются чугунные и биметаллические секционные радиаторы. В тепловых узлах присоединение систем отопления и вентиляции осуществляется через дроссельные шайбы, автоматическое регулирование параметров теплоносителя и гидравлическая баланси­ровка системы отопления отсутствует, что приводит к перетопам в переходные периоды отопи­тельного сезона и разбалансировке системы теплоснабжения потребителей и внутридомовых си­стем отопления абонентов.

Отсутствие модулей регулирования в системах отопления потребителей и тип систем определяют график отпуска тепловой энергии потребителям 95/70°С.

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

Сведения о наличии общедомовых приборов учёта тепловой энергии для жилых домов представлены в таблице 2.14.

Таблица 2.14 - Сведения о наличии общедомовых приборов учёта тепловой энергии для жилых домов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зона теплоснабжения | Общее количество потребителей, шт. | | Количество потребителей, оснащённых ПУ тепла, шт. | Степень оснащённости ПУ тепла, % |
| Сельская котельная | Физические лица | 0 | 0 | 0 |
| Юридические лица | 6 | 0 | 0 |

Бюджетные учреждения на территории Архангельского сельского поселения не оснащены ПУ тепловой энергии, что не соответствует требованиям ФЗ №261.

Коммерческий учёт тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, отсутствует. Осу ществляется технический учет выработанной тепловой энергии с помощью вычислителей ВКТ 5 установленных в котельной.

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

Режим работы тепловых сетей и взаимодействие с источником теплоснабжения ведет де­журно-диспетчерская служба. Взаимодействие операторов котельной с диспетчерской службой организовано посредством телефонной связи. Контроль работы котельной и тепловых сетей осуществляет дежурная бригада. Средства автоматизации системы диспетчерского контроля отсутствуют. Автоматизация осуществляется в части регулирования температуры на подающем трубо­проводе в зависимости от температуры окружающей среды.

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

Системы централизованного теплоснабжения Архангельского сельского поселения функционируют без повысительных и понизительных насосных станций. Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системах теплоснабжения не используются.

1. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Для соблюдения температурного графика в котельной установлены трехходовые краны, которым управляет прибор ТРМ 32. В зависимости от температуры наружного воздуха и заданных установок ТРМ 32 дает команду трехходовому крану на закрытие или открытие.

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

Сети теплоснабжения Архангельского сельского поселения общей протяженностью 404 погонных метров являются бесхозяйными.

Согласно п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания пра­ва собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их вы­явления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую орга­низацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Ответственной организацией за эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей является ООО «Импульс».

В силу ст. 225 ГК РФ бесхозяйной является вещь, которая не имеет собственника или соб­ственник которой неизвестен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности, на которую собственник отказался. Частью 3 данной нормы установлено, что бесхозяйные недви­жимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию пра­ва на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории ко­торого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Таблица 2.15 - Перечень и параметры бесхозяйных тепловых сетей сельской котельной с. Архангельское

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование участка | Внешний диаметр трубопроводов на участке D, мм | Длина участка (в двухтрубном ис­числении) L, м | Тип прокладки | Материальная характеристика, м2 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 7 |
| 1 | 45 | 3 | подземная бесканальная | 0,27 |
| 2 | 133 | 26 | подземная бесканальная | 6,92 |
| 3 | 159 | 20 | подземная бесканальная | 6,36 |
| 4 | 32 | 20 | подземная бесканальная | 1,28 |
| 5 | 159 | 30 | подземная бесканальная | 9,54 |
| 6 | 32 | 10 | подземная бесканальная | 0,64 |
| 7 | 76 | 10 | подземная бесканальная | 1,52 |
| 8 | 76 | 30 | подземная бесканальная | 4,56 |
| 9 | 76 | 130 | подземная бесканальная | 19,76 |
| 10 | 108 | 41 | подземная бесканальная | 8,86 |
| 11 | 108 | 5 | подземная бесканальная | 1,08 |
| 12 | 108 | 44 | подземная бесканальная | 9,50 |
| 13 | 32 | 25 | подземная бесканальная | 1,60 |
| 14 | 32 | 10 | подземная бесканальная | 0,64 |
| Итого в 2х-трубном ис­числении |  | 404 |  | 72,53 |

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия сельской котельной с. Архангельское распространяется на центральную часть поселка. Зона действия источника составляет 0,224 км2

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

1. Значение спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Расчетными элементами территориального деления, неизменяемыми в границах на весь срок проектирования, являются кадастровые кварталы, в границах которых расположены зоны действия муниципальных котельной Архангельского сельского поселения. Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в соответствии с требованиями строительной климатологии приведены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 - Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в расчетных элементах территориального деления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная температура наруж­ного воздуха, °С | 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 | -39 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 37,2 | 44,1 | 50,5 | 56,7 | 62,7 | 68,6 | 74,3 | 79,9 | 85,3 | 90,7 | 95,0 |
| Температура сетевой воды в обратном тру­бопроводе, °С | 33,0 | 37,7 | 42,1 | 46,1 | 50,0 | 53,7 | 57,3 | 60,8 | 64,2 | 67,4 | 70,0 |
| Разница температур, °С | 4,2 | 6,4 | 8,4 | 10,6 | 12,7 | 14,9 | 17,0 | 19,1 | 21,1 | 23,3 | 25,0 |
| с. Архангельское | 0,055 | 0,083 | 0,110 | 0,138 | 0,166 | 0,194 | 0,222 | 0,249 | 0,275 | 0,304 | 0,326 |

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

С коллекторов источников тепловой энергии Архангельского сельского поселения отпускается тепловая энергия достаточная, для покрытия требуемого спроса в тепловой энергии у потребителей, с учетом потерь тепловой энергии, при передаче через тепловые сети.

1.5.3. Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Отопления жилых домов от централизованных источников отопления не производится.

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

Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии приведены в таблице 2.17.

Таблица 2.17 - Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Значение в течение года | | | | | | | | | | | | | Значение за год |
| Месяц | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  | |
| Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С | -15,7 | -14,2 | -6,6 | 4,6 | 12,2 | 17,3 | 19,4 | 16,7 | 11,1 | 2,6 | -6,3 | -12,2 | 2,4 | |
| Потребление тепловой энергии от котельных с. Архангельское, Гкал | 88,11 | 86,66 | 78,68 | 66,11 | 58,17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 59,25 | 68,33 | 78,35 | 84,65 | 550,90 | |

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

Нормативы потребления тепловой энергии для населения Челябинской области на отопление приведены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 - Нормативы потребления тепловой энергии для населения Челябинской области на отопление

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория  многоквартирного  дома | Норматив в месяц для многоквартирных домов со стенами из камня, кирпича Гкал/м2 | Норматив в месяц для многоквартир­ных домов со стенами из панелей, блоков Гкал/м2 | Норматив в месяц для многоквартирных домов со стенами из дерева, смешанных и других материалов, Гкал/м2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Этажность |  |  |  |
| 1 | 0,02649 | 0,02649 | 0,02649 |
| 2 | 0,02229 | 0,02229 | 0,02229 |
| 3 | 0,02581 | 0,02581 | 0,02581 |
| 4 - 5 | 0,02178 | 0,02178 | 0,02178 |
| 6 - 7 | 0,01766 | 0,01766 | 0,01766 |
| 8 | 0,01681 | 0,01681 | 0,01681 |
| 9 | 0,01684 | 0,01684 | 0,01684 |
| 10 | 0,01463 | 0,02013 | 0,01463 |
| 11 | 0,01595 | 0,01595 | 0,01595 |
| 12 и более | 0,01552 | 0,01552 | 0,01552 |

1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии приведены в таблице 2.19.

Таблица 2.19 - Значения потребления тепловой энергии (мощности) при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная температура наруж­ного воздуха, °С | 10 | 5 | 0 | -5 | -10 | -15 | -20 | -25 | -30 | -35 | -39 |
| Температура воды, подаваемой в отопительную систему, °С | 37,2 | 44,1 | 50,5 | 56,7 | 62,7 | 68,6 | 74,3 | 79,9 | 85,3 | 90,7 | 95,0 |
| Температура сетевой воды в обратном тру­бопроводе, °С | 33,0 | 37,7 | 42,1 | 46,1 | 50,0 | 53,7 | 57,3 | 60,8 | 64,2 | 67,4 | 70,0 |
| Разница температур, °С | 4,2 | 6,4 | 8,4 | 10,6 | 12,7 | 14,9 | 17,0 | 19,1 | 21,1 | 23,3 | 25,0 |
| Сельская котельная | 0,055 | 0,083 | 0,110 | 0,138 | 0,166 | 0,194 | 0,222 | 0,249 | 0,275 | 0,304 | 0,326 |

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Баланс тепловых мощностей и их потерь в тепловых сетях по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 2.20.

Таблица 2.20 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельной

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Сельская котельная |
| Установленная мощность, Гкал/час | 0,800 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,800 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,776 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | 0,168 |
| Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,158 |

1. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Дефицитов тепловой мощности источников тепловой энергии не выявлено, котельные имеет определенный запас по мощности, что отражено в таблице 2.21.

Таблица 2.21 - Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок котельной

|  |  |
| --- | --- |
| Источник тепловой энергии  Наименование показателя | Сельская котельная |
| Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час | 0,450 |
| Дефицит тепловой энергии, Гкал/час | - |

1. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

Расчетные гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источ­ника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, приведены в таблице 2.22

Таблица 2.22 - Гидравлические режимы тепловых сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Трубопровод | Напор в начале магистральной сети, м | Напор в конце магистральной сети (самого удаленного потребитель), м |
| Сельская котельная | Прямой | 40,00 | 38,86 |
| Обратный | 37,72 | 38,86 |

Данные режимы обеспечивают резерв разницы давлений между подающим и обратным трубопроводом на самом удаленном потребителе.

Система теплоснабжения Архангельского сельского поселения обеспечивается достаточный напор для подключения наиболее удаленных абонентов по принятой схеме (зависимая без смешения).

1. Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицита тепловой мощности нетто источников тепловой энергии нет, соответственно влияния на качество теплоснабжения нет.

1. Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

В настоящее время наблюдается резерв тепловой мощности нетто. Однако возможности расширения технологических зон действия источника нет, т.к. не будет выполняться нормативный уровень резервирования, который в соответствии с СП 89.13330.2012 должен обеспечить 87% резервирование (при Тнар=-300С) от расчетной нагрузки систем отопления всех потребителей второй и третей категории.

Часть 7. Балансы теплоносителя

1.7.1 Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Все тепловые сети Архангельского сельского поселения - водяные, закрытые. Источником воды для тепловых сетей является вода, поставляемая из существующего водопровода.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» качество исходной воды для систем теп­лоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 2.1.4.1074 и правилам технической экс­плуатации электрических станций и сетей Минэнерго России.

Для восполнения потерь теплосетевой воды в котельных Архангельского сельского поселения, соответствующей нормам ПТЭТЭ, на котельной установлены водоподготовительные установки по обработке подпиточной воды. Обработка воды методом Na-катионирования (ионообмена) заключается в фильтровании ее через слой катионита. При этом накипеобразующие катионы кальция и магния, определяющие жесткость воды, обмениваются на катионы натрия, обеспечивая работу котельного оборудования без повреждений вследствие отложений накипи и шлама.

Баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия источников тепловой энергии за 2019 год представлен в таблице 2.23.

Таблица 2.23 - Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зоне действия котельных и тепловой сети Архангельского сельского поселения

|  |  |
| --- | --- |
| Параметр | Значение |
| Сельская котельная | |
| Располагаемая производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,900 |
| Установленная производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,900 |
| Фактическая производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,015 |

1.7.2 Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установоктеплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 2.24 - Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Тепловая сеть | Производительность водоподготовительных установок, м3/ч | Максимальное потребление теплоно­сителя в аварийных режимах систем теплоснабжения, не более м3/ч |
| 1 | Сельская котельная | 0,900 | 0,120 |

Баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах не утверждён

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

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

Основным видом используемого топлива для котельной является природный газ. По химическому составу природный газ представляет смесь углеводородных соединений ароматических соединений с высокой массовой долей углерода, а также другие вещества, не являющиеся углево­дородами.

Для каждого котлоагрегата утверждена собственная режимная карта при сжигании топлива.

Динамика потребления котельно-печного топлива источниками тепловой энергии предоставлена в таблице 2.25.

Таблица 2.25 - Динамика потребления котельно-печного топлива

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Вид топлива | Ед. измерения | Расход котельнопечного топлива 2019 |
| Сельская котельная | газ | 3 тыс. м3 | 84,30 |

1. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо отсутствует, что не соответствует нормативным требованиям.

1. Описание особенностей характеристики топлив в зависимости от мест поставки

Основные характеристики топлива (основного и резервного), поставляемого на источники тепла, представлены в таблице 2.26.

Таблица 2.26 - Основные характеристики топлива, поставляемого на источник тепла

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника | Вид топлива | Показатель | Значение | Размерность |
| Сельская котельная | Газ | Низшая теплота сгорания топлива Q | 8 020 | ккал/нм3 |
| Плотность топлива P | 0,6872 | т/м3 |

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местным видом топлива в Архангельском сельском поселении являются дрова. Существующие источники тепловой энергии Архангельского сельского поселения не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

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

Для котельных Архангельского сельского поселения основным и единственным видом топ­лива является газ. Низшая теплота сгорания топлива и его доля в производстве тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения указаны в таблице 2.27.

Таблица 2.27 - Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника | Вид топлива | Показатель | Значение | Размерность |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Сельская котельная | Газ | Низшая теплота сгорания топлива Q | 8 020 | ккал/нм3 |
| Доля топлива,  в выработке тепловой энергии | 100 | % |

1.8.6 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

По совокупности всех систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в по­селении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 100%.

1.8.7 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

В связи с тем, что резервное топливо в котельных Архангельского сельского поселения от­сутствует, а газовые котлы не предусматривают использования альтернативного вида топлива, возможным направлением развития топливного баланса, может быть строительство резервных блочно-модульных котельных с использованием в качестве топлива угля, пеллетов, мазута либо другого вида топлива.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Под надежностью системы теплоснабжения понимают способность проектируемых и дей­ствующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и ка­чество теплоснабжения.

Система теплоснабжения Архангельского сельского поселения была запроектирована и по­строена в соответствии с действовавшими на период проектирования нормативно-техническими документами (НТД), в том числе: СНиП 11-35-76, СНиП11-Г.10-62, СНиП 11-36-73, СНиП 2.04­86, ВНТП-81 и др.

В соответствии с данными НТД котельная запроектирована и построена как котельная второй категории по надежности отпуска тепловой энергии, т.е. она не может гарантировать беспере­бойную подачу тепловой энергии потребителям первой категории. При выходе из строя одного котла количество тепловой энергии, отпускаемой потребителям второй категории, не нормирова­лось, и принято равным 50% от общей располагаемой мощности котлов, отпускающих нагрузку для систем отопления и вентиляции. Тепловые сети, согласно требованиям СНиП 11-Г.10-62, вве­денным в действие с 01.01.1964, проектировались, без резервных связей.

В соответствии с приказом Министерства 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» к показателям уровня надежности относятся следующие:

1. показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии;
2. показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии;
3. показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии;
4. показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующие отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Для дифференциации по видам нарушений в подаче тепловой энергии при определении характеристик для показателей уровня надежности используется коэффициент вида нарушения в по­даче тепловой энергии (Кв):

- внезапное нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или технологических причин, вызванных действиями (бездействием) данной регулируе­мой организации, что подтверждается Актом расследования по форме, утверждённой федераль­ным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации гос­ударственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно­энергетического комплекса, в том числе по вопросам теплоэнергетики, либо оформленным в по­рядке, предусмотренном договором теплоснабжения, Актом о фактах и причинах нарушения до­говорных обязательств по качеству услуг теплоснабжения и режиму отпуска тепловой энергии, Актом о непредоставлении коммунальных услуг или предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества либо другими, предусмотренными договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг Актами, - Кв = 1,0;

- внезапное прекращение подачи тепловой энергии на срок не более 8 часов в отопительный сезон или не более 24 часов в межотопительный период или иное нарушение в подаче тепловой энергии с предварительным уведомлением потребителя товаров и услуг в срок, не меньший установленного, в том числе условиями договора теплоснабжения либо другими договорными от­ношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг, вызванное проведением на оборудовании данной регулируемой организации не относимых к плановым ремонтам и профилактике работ по предотвращению развития технологических наруше­ний, - Кв = 0,5.

В соответствии с приказом Министерства 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» к показателям уровня качества относятся следующие:

1. показатели, характеризующие уровень качества оказания услуг по подключению, т.е. степень выполнения требований потребителей товаров и услуг по подключению строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных объектов капитального строительства к тепловым сетям или к коллекторам теплоисточников, относящихся к данной организации, а также строящихся (реконструируемых) объектов теплосетевого хозяйства и строящихся (реконструируемых) теплоисточников к тепловым сетям (объектам) соответствующей регулируемой организации, в том числе в части выдачи технических условий на подключение, наличия (отсутствия) технической возможности подключения;
2. показатель клиентоориентированности, характеризующий степень выполнения требований потребителей товаров и услуг по аспектам взаимодействия в процессе производства и (или) оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) осуществлению подключения регулируемой организацией, в т.ч. результативность обратной связи с потребителями товаров и услуг, позволяющей в установленные сроки рассматривать и принимать решения по обращениям потребителей товаров и услуг.
3. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых

Уровень надёжности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации. Данные для анализа уровня надежности не предо­ставлены. Для определения надежности системы коммунального теплоснабжения используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

KЭ+КВ+КТ+КБ+КР+КС

К

n

где:

Кэ - надежность электроснабжения источника теплоты;

Кв - надежность водоснабжения источника теплоты;

Кт - надежность топливоснабжения источника теплоты;

Кб - размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей);

Кр - коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала, микрорайона) расчетной тепловой нагрузи к сумме расчетных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту;

Кс - коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

Данные критерии зависят от наличия резервного электро-, водо-, топливоснабжения, состояния тепловых сетей и пр., и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствие с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утвержден приказом Госстроя РФ от 6 сентября 2000 г. №203).

Существует несколько степеней надежности системы теплоснабжения:

* высоконадежные - K > 0,9;
* надежные - 0,75 < K < 0,89;
* малонадежные - 0,5 < K < 0,74;
* ненадежные - K < 0,5 .

Критерии надежности систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения приведены в таблице 2.28.

Таблица 2.28 - Критерии надежности системы теплоснабжения Архангельского сельского поселе­ния

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной | Кэ | Кв | Кт | Кб | Кр | Кс | K | Оценки  надежности |
| Сельская  котельная | 0,8 | 0,8 | 0,5 | 1,0 | 0,7 | 0,5 | 0,8 | надежная |

Таким образом, на основе полученных показателей система теплоснабжения Архангельского сельского поселения оценена как: надежная.

1. Частота отключений потребителей

Аварийные отключения потребителей за последние 5 лет не наблюдались. Перерывы пре­кращения подачи тепловой энергии не превышали величины 54 ч, что соответствует второй кате­гории потребителей согласно СП.124.13330.2012 «Тепловые сети»

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

Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключе­ний не превышает 15 ч, что соответствует требованиям п.6.10 СП.124.13330.2012 «Тепловые се­ти».

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

Карты-схемы тепловых сетей приведены в приложении. Зон ненормативной надёжности и безопасности в системе теплоснабжения не выявлено.

1. 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. N1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Аварийные ситуации 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. №1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследова­ния причин аварий в электроэнергетике", за последние 5 лет в Архангельском сельском поселении не зафиксированы.

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

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети.

С учётом времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта время восстановления теплоснабжения увеличивается примерно в 2,5 раза. В случае отсутствия до - стоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные норм времени на ликвидацию повреждений, разработанные ВНИПИ Энергопромом и АКХ им. К. Д. Памфилова, а также в СП.124.13330.2012 и представленные в таблице 2.29.

Таблица 2.29 - Среднее время на восстановление теплоснабжения в зависимости от диаметра трубопровода после локализации аварии

|  |  |
| --- | --- |
| Условный диаметр трубопровода, мм | Среднее время на восстановление теплоснабжения, час |
| 50-70 | 7 |
| 80 | 9,5 |
| 100 | 10 |
| 150 | 11,3 |
| 200 | 12,5 |
| 300 | 15 |
| 400 | 18 |

Существенных отклонений от нормативного времени восстановления теплоснабжения за 5 - летний период не наблюдалось и не приводило к снижению температуры внутреннего воздуха в отапливаемых зданиях ниже нормативной по СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (для жилых и общественных зданий не ниже 12°С, для промышленных сооружений - +8°С).

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Информация об основных технико-экономических показателях деятельности теплоснабжающей организации ООО «Импульс» за 2019 год.

Таблица 2.30 - Технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающей организации ООО «Импульс»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | | Единица  измерения | Значение |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 | Вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии) | | - | Производство, передача, сбыт |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности | | тыс. руб. | 1944,57 |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе: | | тыс. руб. | 1739,88 |
| 3.1 | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) | | тыс. руб. |  |
| 3.2 | Расходы на топливо | | тыс. руб. | 532,81 |
| 3.2.1 |  | Стоимость доставки | тыс. руб. | 85,09 |
| Объем | тыс.м3. | 91,37 |
| Стоимость 1-й единицы объема | Руб. | 4900 |
| Способ приобретения |  | Прямые договора без торгов |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе: | | тыс. руб. | 77,54 |
| 3.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт\*ч (с учетом мощности) | | тыс. руб. | 6,3 |
| 3.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | | МВт | 12,3 |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | | тыс. руб. |  |
| 3.5 | Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе | | тыс. руб. | 1,89 |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | | тыс. руб. | 448,22 |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного  персонала | | тыс. руб. | 135,36 |
| 3.8 | Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе | | тыс. руб. | 153,6 |
| 3.9 | Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе | | тыс. руб. |  |
| 3.10 | Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе: | | тыс. руб. | 16,12 |
| 3.10.1 | Расходы на оплату труда | | тыс. руб. |  |
| 3.10.2 | Отчисления на социальные нужды | | тыс. руб. |  |
| 3.11 | Общехозяйственные (управленческие) расходы | | тыс. руб. | 89,51 |
| 3.11.1 | Расходы на оплату труда | | тыс. руб. | 140,65 |
| 3.11.2 | Отчисления на социальные нужды | | тыс. руб. | 42,48 |
| 3.12 | Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | | тыс. руб. |  |
| 3.13 | Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | | тыс. руб. | 101,7 |
| 4 | Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому ви­ду деятельности (теплоснабжение и передача тепловой энергии) | | тыс. руб. | 204,69 |
| 5 | Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в том числе: | | тыс. руб. | 204,69 |
| 5.1 | Чистая прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения | | тыс. руб. | 204,69 |
| 6 | Установленная тепловая мощность | | Гкал/час | 0,8 |
| 7 | Присоединенная нагрузка | | Гкал/час | 0,1 |
| 8 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии | | Гкал/год | 550,09 |
| 8.1 | Справочно: объем тепловой энергии на технологические нужды производства | | Гкал/год | 11,10 |
| 9 | Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии | | Гкал/год |  |
| 10 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе: | | Гкал/год | 439,26 |
| 10.1 | По приборам учета | | Гкал/год |  |
| 10.2 | По нормативам потребления | | Гкал/год | 439,26 |
| 11 | Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям | | Гкал/год | 100,5 |
| 12 | Справочно: потери тепла, ВСЕГО (факт) | | Гкал/год | 100,5 |
| 13 | Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) | | м. | 808 |
| 14 | Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) | | м. | 1000 |
| 15 | Количество теплоэлектростанций | | шт. |  |
| 16 | Количество тепловых станций и котельных | | шт. | 1 |

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1. Динамика утвержденных 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

Регулирующим органом, принимающим решение об утверждении тарифов на производство и передачу тепловой энергии, является Министерство тарифного регулирования и энергетики.

Динамика утверждённых тарифов на тепловую энергию в горячей воде для населения Архангельского сельского поселения, установленных Министерством тарифного регулирования и энергетики, представлена в таблицах ниже.

Таблица 2.31 - Динамика тарифов потребителей сельской котельной

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 4 452,34 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 4 546,90 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 4 546,90 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 4 631,45 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4 498,63 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4 498,63 |
| с 01.01.2020 | 4 498,63 |

1.11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура тарифа на тепловую энергию в полном объёме отражает структуру необходимой валовой выручки (НВВ). Необходимая валовая выручка является итоговой цифрой, которая утверждается государственным комитетом «Единый тарифный орган по Челябинской области» для теплоснабжающей организации и определяет сумму, которую должно получить предприятие за весь объём тепловой энергии, поставленной потребителям в течение года.

1. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

Для теплоснабжающих организаций, функционирующих на территории Архангельского сельского поселения, плата за подключение к системе теплоснабжения не установлена. При подключении новых абонентов к тепловым сетям взимается плата за проводимые монтажные и нала­дочные работы.

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей Архангельского сельского поселения, не установлена.

1. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Основные параметры формирования тарифов:

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

1. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Тарифы формируются Министерством тарифного регулирования и энергетики для теплоснабжающей организации и определяет сумму, которую должно получить предприятие за весь объём тепловой энергии, поставленной потребителям в течение года.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

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

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения вызваны рядом финансовых, технических и технологических причин:

1. Отсутствие приборов коммерческого учёта тепловой энергии на источнике и у потребителей не позволяет получить реальную картину баланса потребляемой тепловой энергии и оце­нить фактическое значение тепловых потерь в тепловых сетях и с утечками теплоносителя.
2. В тепловых узлах потребителей отсутствует автоматическое регулирование параметров теплоносителя и гидравлическая балансировка системы отопления, что приводит к перетопам в переходные периоды отопительного сезона и разбалансировке системы теплоснабжения потреби­телей и внутридомовых систем отопления абонентов.
3. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Существующие проблемы организации надёжного и безопасного теплоснабжения вызваны следующими факторами:

1. Малый объем реконструкции тепловых пунктов зданий и оснащённости противоаварийным оборудованием.
2. Низкий уровень резервирования энергоснабжения и водоснабжения котельной.
3. Тепловые сети не имеют аварийных перемычек.
4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Все проблемы развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения свя­заны с финансовыми ограничениями, а также отсутствием фактических данных по распределению тепловых потоков между абонентами.

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

Поставка топлива осуществляется на основании договора заключённого с поставщиком. Нарушений в поставке топлива не выявлено.

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

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

ГЛАВА 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения от сельской котельной составляет 550,9 Гкал/год.

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

Генеральным планом новое строительство объектов жилищного, общественного и вспомогательного фонда не запланировано. Сведения о реорганизации производств отсутствует. Капи­тальные ремонты, снос ветхого жилья и реконструкция объектов не предусмотрены.

В период с 2020 по 2031 гг. в существующих населенных пунктах Архангельского сельского поселения планируется прирост площади строительных фондов за счет индивидуальной за­стройки 1-2-х этажными домами с индивидуальными котлами.

Таблица 2.32 - Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в расчетном элементе в зоне действия источника тепловой энергии Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Площадь строительных фондов | | | | | | | | |
| Суще  ствую­  щая | Перспективная | | | | | | | |
| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| многоквартирные дома, м: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| многоквартирные дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома, м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| жилые дома (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| общественные здания, м2 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 | 3 350,1 |
| общественные здания (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| производственные здания и промышленные предприятия, м2 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 |
| производственные здания и промышленные пред­приятий (прирост), м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего строительных фондов, м2 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 |

1. 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

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии Архангельского сельского поселения представлены в таблице 2.33.

Таблица 2.33 - Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Потребление | | 2019 | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2026 | | 2027­  2031 | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | |
| Сельская котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая  энергия  (мощности),  Гкал/час | отопление | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | | 0,158 | |
| ГВС | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | |
| вентиляция | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | |
| тепловые  потери | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | | 0,168 | |
| Всего | | 0,326 | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | | 0,326 | |

1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов

Численные значения перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не представлены, т.к. эти показатели не оказывают влияние на тепло­снабжение абонентов Архангельского сельского поселения.

1. 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

Прогноз прироста объёмов потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и го­рячее водоснабжение для жилых и общественных зданий в соответствии с требованиями энерге­тической эффективности представлены в таблице 2.34

Таблица 2.34 - Ежегодное увеличение объёмов потребления тепловой энергии на отопление, вен­тиляцию и горячее водоснабжение для существующих жилых и общественных зданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место застройки | Прогноз прироста потребления тепловой энергии новыми зданиями, Гкал/год | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| На отопление | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| На вентиляцию | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| На ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1. 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

В настоящее время и в будущем, в качестве источников тепловой энергии в основном ис­пользуются и планируется использовать водогрейные котлы.

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

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется.

Годовые изменения потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в период с 2020 до 2031 гг. связаны с объёмами и видом выпускаемой продукции.

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

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в период обследования не установлены.

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

Потребителей, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения, не выявлено.

1. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

Потребителей, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене, не выявлено.

ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

В соответствии с постановлением правительства Российской Федерации №154 от 22 февра­ля 2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», разра­ботка электронной модели системы теплоснабжения не является обязательной к выполнению для поселений численностью населения менее 100 тыс. человек.

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

1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения Архан­гельского сельского поселения, зависит от объёмов прироста площади строительного фонда и реа­лизации мероприятий по повышению уровня энергетической эффективности функционирования системы теплоснабжения.

С учетом вышеизложенного, динамика перспективного потребления тепловой энергии на период с 2020 по 2031 гг. представлена в таблице 2.35.

Таблица 2.35 - Прогноз объёмов потребления тепловой энергии на период с 2020 по 2031 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник теплоснабжения | Значение тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/час | | | | | | | | |
| Существующая | Перспективная | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская  котельная | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |

1. Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии

Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки по каждому из источников, с учетом обеспечения требований надежности представлен в таблице 2.36.

Таблица 2.36 - Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки с учетом обеспечения требований надежности

|  |  |
| --- | --- |
| Источник тепловой энергии  Наименование показателя | Сельская котельная |
| Установленная мощность, Гкал/час | 0,800 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час | 0,800 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/час | 0,776 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | 0,168 |
| Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,158 |

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

Сельская котельная с. Архангельское имеет один магистральный вывод на тепловые сети. Гидравлический расчет передачи теплоносителя приведен в таблице 2.37. Пьезометрический график тепловой сети сельской котельной с. Архангельское приведен на рисунке 2.5.

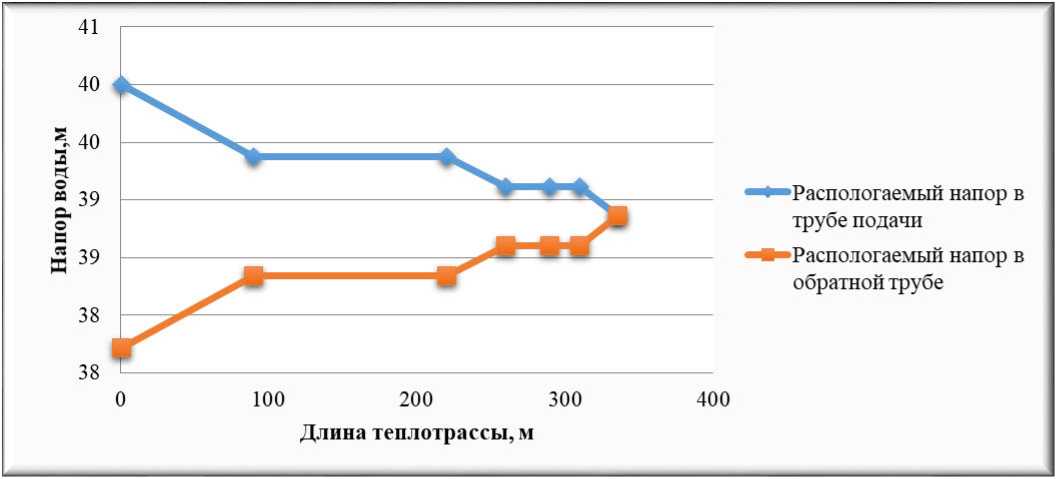


Рисунок 2.5 - Пьезометрический график тепловой сети сельской котельной с. Архангельское по магистральному выводу

Таблица 2.37 - Гидравлический расчет передачи теплоносителя тепловой сети сельской котельной с. Архангельское по магистральному выводу

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер  участка | Характеристика участка | | | Расчетные данные участка | | | | | | | | | | | Потери напора от ис­точника, мм | Распола­гаемый напор в конце участка, м |
| Диаметр  трубы,  мм | Длина  трубы,  м | Сумма  коэф.  местн.  сопротив | Расход  воды,  т/ч | Скорость воды м/с | Уд. потери напора при к = 5,  мм/м | Эквивалент. шероховатость, мм | Поправочный коэффициент к удельным потерям | Истинное значение удельных потерь, мм/м | Потери напора на участке | | | | |
| Удельные местн. мм | Линей­ные, мм | Местные  мм | Всего,  мм | По 2-м трубам, мм |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1. | 100 | 90 | 22,0 | 6,12 | 0,22 | 0,84 | 0,5 | 1 | 0,84 | 1,20 | 8,43 | 0,6 | 9 | 18,1 | 1,252 | 40,00 |
| 2. | 32 | 130 | 12,0 | 0,12 | 0,04 | 0,10 | 0,5 | 1 | 0,10 | 0,09 | 2,41 | 0,1 | 3 | 5,0 | 0,000 | 39,37 |
| 3. | 100 | 40 | 14,0 | 6,00 | 0,21 | 0,81 | 0,5 | 1 | 0,81 | 1,15 | 27,55 | 0,6 | 28 | 56,2 | 0,510 | 39,37 |
| 4. | 100 | 30 | 6,0 | 6,00 | 0,21 | 0,81 | 0,5 | 1 | 0,81 | 2,30 | 4,05 | 2,3 | 6 | 12,7 | 0,003 | 39,11 |
| 5. | 100 | 20 | 10,0 | 6,00 | 0,21 | 0,81 | 0,5 | 1 | 0,81 | 3,45 | 33,22 | 5,2 | 38 | 76,8 | 0,001 | 39,11 |
| 6. | 70 | 26 | 40,0 | 6,00 | 0,43 | 4,82 | 0,5 | 1 | 4,82 | 19,14 | 33,74 | 38,3 | 72 | 144,0 | 0,514 | 39,11 |
| 7. | 70 | 90 | 22,0 | 2,08 | 0,15 | 0,58 | 0,5 | 1 | 0,58 | 2,30 | 69,52 | 4,6 | 74 | 148,2 | 1,252 | 38,86 |

1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки

Существующая система теплоснабжения Архангельского сельского поселения обеспечивает перспективной тепловой нагрузкой потребителей, при

ГЛАВА 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Мастер-план схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (Постановление правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 года). Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реа­лизации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Варианты перспективного развития систем теплоснабжения поселения Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры Архангельского сельского поселения не предусмотрены.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в поселении, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водо­снабжения объектов теплопотребления. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

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

Вариантам развития систем теплоснабжения предъявляются следующие требования:

* варианты, выбираемые для сравнения должны отвечать обязательным требованиям и кроме того обеспечивать в установленные сроки строительство и сдачу объектов в эксплуатацию, соответствовать требованиям нормативных документов,
* для правильного выбора проектного решения необходимо обеспечить сопоставимость сравниваемых вариантов.

Первый вариант развития систем теплоснабжения: перевооружение существующей муни­ципальной котельной с. Архангельское.

Второй вариант развития систем теплоснабжения: строительство блочно-модульной котельной.

Предпосылкой к предлагаемым вариантам развития послужили:

1. Износ тепловых сетей.

Дефицитов мощности котельных не наблюдается.

Технико-экономическое сравнение перспективного развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения приведены в таблице.

Таблица 2.38 - Технико-экономическое сравнение вариантов развития

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 1 вариант | 2 вариант |
| Капиталовложения. Тыс. руб. | 2 652,2 | 7 053,0 |

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Значительного увеличения потребления тепловой энергии на территории Архангельского сельского поселения, на рассматриваемый период, не предполагается. Дефицитов мощности ко­тельных не наблюдается. Второй вариант развития соответствует нормам пожарной и экологиче­ской безопасности, но экономически не выгоден.

В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений. Капитальные вложения первого вари­анта существенно ниже, чем во втором варианте.

Приоритетным будет первый вариант перспективного развития систем теплоснабжения.

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

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормиру­емые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не бо­лее 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснаб­жения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Централизованная система теплоснабжения в сель­ском поселении - закрытого типа. Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в преде­лах среднегодового значения.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», (п.6.16) расчетный расход среднегодовой утечки воды, м3/ч для подпитки тепловых сетей следует принимать 0,25 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальное нормируемое потребление теплоносителя теплопотребляющими установка­ми потребителей в сельском поселении равно нулю, так как система теплоснабжения закрытого типа.

1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают рас­четные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Централизо­ванная система теплоснабжения в сельском поселении - закрытого типа. Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», (п.6.16) расчетный расход среднегодовой утечки воды, м3/ч для подпитки тепловых сетей следует принимать 0,25 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Таблица 2.39 - Расчетная величина нормативных потерь в тепловых сетях Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Величина | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| Значение нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях, м3/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |

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

Максимальное нормируемое потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в сельском поселении равно нулю, так как система теплоснабжения закрытого типа. Открытые системы теплоснабжения и системы горячего водоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии Архангельского сельского поселения отсутствуют. Теплоноситель на горячее водоснабжение потребителей не используется.

1. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В составе оборудования системы отопления Архангельского сельского поселения от централизованных источников баки-аккумуляторы отсутствуют.

1. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых си­стем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деарированной водой, расход которой принимается в количестве 2% средне­годового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлены в таблице 2.40.

Таблица 2.40 - Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок котельных Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Величина | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| нормативные потери теплоносителя в аварийных режимах работы, м3/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, м3/ч | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя получена на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами Архангельского сельского поселения на период с 2020 до 2031 г.

1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения
2. Таблица 2.41 - Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок котельных Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год  Величина | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| производительность водоподготовительных установок, м3/ч | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| потребление теплоносителя, м3/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Динамика производительности водоподготовительных установок и максимального потреб­ления теплоносителя получена на основании прогноза объёмов потребления тепловой энергии абонентами Архангельского сельского поселения на период с 2020 до 2031 г.

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

1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Потребители с индивидуальным теплоснабжением - это частные одноэтажные дома с неплотной застройкой, где индивидуальное теплоснабжение жилых домов сохранится на расчетный период.

Применение поквартирных систем отопления - систем с разводкой трубопроводов в пределах одной квартиры, обеспечивающая поддержание заданной температуры воздуха в помещениях этой квартиры - не предвидится.

1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельной для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Реконструкция котельной для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на расчетный период не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельной с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

На территории Архангельского сельского поселения увеличение зоны действия централизованных источников теплоснабжения путем включения в нее зон действия существующих источ­ников тепловой энергии не планируется.

1. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельной по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии Архангельском сельском поселении нет, перевод в пиковый режим работы котельной не требуется.

1. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в Архангельском сельском поселении отсутствуют.

7.8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельной припередаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии на расчетный период не предполагается. Вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельной не требуется.

* 1. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Покрытие возможной перспективной тепловой на индивидуальное теплоснабжение на расчетный период не предполагается.

* 1. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения на расчетный период не требуется.

* 1. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перспективная тепловая нагрузка Архангельского сельского поселения не увеличится.

* 1. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии определяется по методике кандидата технических наук, Папушкина В. Н. Результаты расчетов представлены в таблице 2.42.

Таблица 2.42 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных Архангельского сель­ского поселения

|  |  |
| --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Сельская котельная |
| 1 | 2 |
| Площадь зоны действия источника, км2 | 0,2243 |
| Количество абонентов, шт. | 6 |
| Среднее количество абонентов на единицу площади, 1/км2 | 26,75 |
| Материальная характеристика тепловой сети, м2 | 72,53 |
| Расчётная стоимость тепловой сети, млн. руб. | 5,09 |
| Всего стоимость ТС с учётом 30% надбавки на запорнорегулирующую аппаратуру + проект, млн. руб. | 13,87 |
| Удельная стоимость материальной характеристики, руб./м2 | 19 124,34 |
| Суммарная присоединённая нагрузка, Гкал/ч | 0,158 |
| Тепловая плотность зоны действия источника, Гкал/ч-км2 | 0,704 |
| Расчётный перепад температур теплоносителя, °С | 25 |
| Длина ТС от источника до самого удалённого потребителя, км | 0,273 |
| Радиус эффективного теплоснабжения, км | 1,341 |

ГЛАВА 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

1. Реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется. Возможные дефициты тепловой мощности на окраинах населенных пунктов плани­руется покрывать за счет индивидуальных источников теплоснабжения.

1. Строительство 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 или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не планируется, поскольку эти территории планируется организовывать с ин­дивидуальным теплоснабжением.

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

Техническая возможность организации поставок потребителей от различных источников тепловой энергии отсутствует. Строительство новых котельных на расчетный период не предвидится.

1. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в пиковый режим работы или ликвидации котельной

Предлагается реконструкция изношенной изоляции в 2025 г.

1. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для дублирования нерезервированных участков теплотрасс не предполагается. Длины участков не превышают максимально допустимых не резервируемых. Обеспечение нормативной надежности теплоснабжения достигается реконструкцией существую­щих сетей.

1. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не требуется, перспективные приросты тепловой нагрузки на расчетный период предполагаются компенсировать от участков с достаточным диаметром.

1. Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предлагается реконструкция изношенной изоляции в 2025 г.

1. Строительство и реконструкция и (или) модернизация насосных станций

Обособленные насосные станции, участвующие непосредственно в транспортировке теплоносителя на территории Архангельского сельского поселения, отсутствуют. Все насосное обору­дование находится в зданиях соответствующей котельной.

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

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

Источники тепловой энергии Архангельского сельского поселения функционируют по закрытой системе теплоснабжения. Присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, до конца расчетного периода не ожидаются.

1. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Отпуск теплоты на отопление регулируется тремя методами: качественным, количественным, качественно-количественным.

При качественном методе изменяют температуру воды, подаваемую в тепловую есть (систему отопления) при неизменном расходе теплоносителя.

При количественном методе изменяют расход теплоносителя при неизменной температуре.

При качественно-количественном методе одновременно изменяют температуру и расход теплоносителя.

В настоящее время отпуск теплоты системам отопления регулируют качественным методом, так как при постоянном расходе воды системы отопления в меньшей степени подвержен разрегулировке.

В системах вентиляции для регулирования отпуска теплоты обычно применяют качественный и количественный методы.

Отпуск теплоты на ГВС обычно регулируют количественным методом - изменением расхода сетевой воды.

Описанные выше методы регулирования в чистом виде применяют только в раздельных системах теплоснабжения, в которых потребители отопления, вентиляции и ГВС обслуживаются от источника теплоты по самостоятельным трубопроводам. В двухтрубных тепловых сетях как наиболее экономичных по капитальным и эксплуатационным затратам, по которым теплоноситель одновременно транспортируется для всех видов потребителей, применяют на источнике теплоты комбинированный метод регулирования.

Комбинированное регулирование, состоит из нескольких ступеней, взаимно дополняющих друг друга, создаёт наиболее полное соответствие между отпуском тепла и фактическим теплопотреблением.

Центральное регулирование выполняют на ТЭЦ или котельной по преобладающей нагрузке, характерной для большинства абонентов. В городских тепловых сетях такой нагрузкой может быть отопление или совместная нагрузка отопления и ГВС. На ряде технологических предприятий преобладающим является технологическое теплопотребление.

Групповое регулирование производится в центральных тепловых пунктах для группы однородных потребителей. В ЦТП поддерживаются требуемые расход и температура теплоносителя, поступающего в распределительные или во внутриквартальные сети.

Местное регулирование предусматривается на абонентском вводе для дополнительной кор­ректировки параметров теплоносителя с учетом местных факторов.

Индивидуальное регулирование осуществляется непосредственно у теплопотребляющих приборов, например, у нагревательных приборов систем отопления, и дополняет другие виды регулирования.

Тепловая нагрузка многочисленных абонентов современных систем теплоснабжения неоднородна не только по характеру теплопотребления, но и по параметрам теплоносителя. Поэтому центральное регулирование отпуска тепла дополняется групповым, местным и индивидуальным, т.е. осуществляется комбинированное регулирование.

Прерывистое регулирование достигается периодическим отключением систем, т.е. пропусками подачи теплоносителя, в связи с чем, этот метод называется регулирование пропусками.

Центральные пропуски возможны лишь в тепловых сетях с однородным потреблением, допускающим одновременные перерывы в подаче тепла. В современных системах теплоснабжения с разнородной тепловой нагрузкой регулирование пропусками используется для местного регулирования.

В паровых системах теплоснабжения качественное регулирование не приемлемо ввиду того, что изменение температур в необходимом диапазоне требует большого изменения давления.

Центральное регулирование паровых систем производится в основном количественным методом или путём пропусков. Однако периодическое отключение приводит к неравномерному про­греву отдельных приборов и к заполнению системы воздухом. Более эффективно местное или ин­дивидуальное количественное регулирование.

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

Открытые системы теплоснабжения в Архангельском сельском поселении отсутствуют. Реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабже­ния не требуется.

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

Открытые системы теплоснабжения в Архангельском сельском поселении отсутствуют.

Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

1. Оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячеговодоснабжения

Существуют следующие недостатки открытой схемы теплоснабжения:

* повышенные расходы тепловой энергии на отопление и ГВС;
* высокие удельные расходы топлива и электроэнергии на производство тепловой энергии;
* повышенные затраты на эксплуатацию котельной и тепловых сетей;
* не обеспечивается качественное теплоснабжение потребителей из-за больших потерь тепла и количества повреждений на тепловых сетях;
* повышенные затраты на химводоподготовку;
* при небольшом разборе вода начинает остывать в трубах.

Преимущества открытой системы теплоснабжения: поскольку используются сразу несколь­ко теплоисточников, в случае повреждения на трубопроводе система проявляет живучесть - пол­ной остановки циркуляции не происходит, потребителей длительное время удерживают на зату­хающей схеме.

Гидравлическая взаимосвязь отдельных элементов системы при зависимом подключении отопительных систем и открытого водоразбора с течением времени неизбежно приводит к разре­гулировке гидравлического режима работы системы. В большой степени этому способствуют нарушения (в т.ч. сливы теплоносителя со стороны потребителей тепла). В конечном итоге это оказывает отрицательное влияние на качество и стабильность теплоснабжения и снижает эффективность работы теплоисточников, а для потребителей тепла снижается комфортность жилья при одновременном повышении затрат.

Независимая схема представляет собой преобразование прямого присоединения контура отопления зданий посредством эжектора в гидравлически разделенное независимое присоедине­ние посредством пластинчатого или кожухотрубного теплообменника и электрического насоса контура отопления здания. Теплообменник горячей воды использует обратную воду отопления для того, чтобы как можно больше понизить температуру обратной воды системы отопления.

Температура ГВС будет точно контролироваться и поддерживаться на постоянном уровне 55оС.

Так как холодная вода, подогреваемая до уровня воды ГВС, будет только фильтроваться и не будет обрабатываться химически, стальные трубы будут заменены на пластиковые, которые не подвергаются коррозии.

Попытки перевода существующего жилищного фонда с открытой системы теплоснабжения на закрытую показали необходимость значительных капитальных затрат и экономически не оправдываются. Единственным наглядным положительным результатом перевода открытой си­стемы теплоснабжения на закрытую, является улучшение качества горячей воды.

1. Предложения по источникам инвестиций

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не запланированы. Инвестиции для этих мероприятий не требуются.

ГЛАВА 10. Перспективные топливные балансы

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

Расчёты перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего, летнего и переходного периодов выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединённой тепловой нагрузке, фактических годовых расходах тепловой энергии и удельных расходах условного топлива по каждому источнику тепловой энергии.

Объёмы потребления топлива для существующего источника тепловой энергии для зимнего, летнего и переходного периодов представлены в таблице 2.43.

Таблица 2.43 - Расчеты максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник  тепловой  энергии | Вид  рас­хода топ­лива | Период | Значения расхода топлива по этапам (годам), тыс.м3 | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027  2031 |
| Сельская  котельная | макси­  мальный  часовой | зимний | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| летний | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| переходной | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| годовой | зимний | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 | 63,73 |
| летний | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| переходной | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 | 20,57 |

1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Аварийное топливо для котельной Архангельского сельского поселения отсутствует. Ин­формация для расчета нормативных запасов аварийного топлива не предоставлена.

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

Основным видом топлива для котельной с. Архангельское является природный газ. Резервное топливо для котельной с. Архангельское отсутствует.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный газ, уголь и дрова.

Местным видом топлива в Архангельском сельском поселении являются дрова. Существу­ющие источники тепловой энергии Архангельского сельского поселения не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

Возобновляемые источники энергии в поселении отсутствуют.

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

Для котельных Архангельского сельского поселения основным и единственным видом топ­лива является газ. Низшая теплота сгорания топлива и его доля в производстве тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения указаны в таблице 2.44.

Таблица 2.44 - Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника | Вид топлива | Показатель | Значение | Размерность |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Сельская котельная | Газ | Низшая теплота сгорания топлива Q | 8 020 | ккал/нм3 |
| Доля топлива,  в выработке тепловой энергии | 100 | % |

10.5 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

По совокупности всех систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в по­селении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 100%.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

В связи с тем, что резервное топливо в котельных Архангельского сельского поселения от­сутствует, а газовые котлы не предусматривают использования альтернативного вида топлива, возможным направлением развития топливного баланса, может быть строительство резервных блочно-модульных котельных с использованием в качестве топлива угля, пеллетов, мазута либо другого вида топлива.

ГЛАВА 11. Оценка надежности теплоснабжения

1. Перспективные показатели надежности, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Плановые значения показателей надежности и качества определяются для каждой теплоснабжающей организации исходя из:

* средних фактических значений показателей надежности за те расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулиро­вания;
* динамики улучшения значений показателей (начиная с 2020 года);
* корректировки в текущем расчетном периоде регулирования (t) плановых значений показателей, установленных на следующий расчетный период регулирования (t+1), с учетом фактических значений показателей за предшествующий расчетный период регулирования (t-1).

Таблица 2.45 - Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети сельской котельной Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Перечень  участков  тепловой  сети | Г од ввода в эксплуа­тацию | Срок  службы | Средневзвешенная частота отказов, 1 /(км\*год) | Протяжен­ность участка, км | Интенсивность отказов на участке, 1/год | Вероятность  безотказной  работы  участка |
| Сельская котельная | | | | | | | | |
| 1 | 1 | 2014 | 5 | 0,001 | 0,404 | 0,0006 | 0,9972 |

Таблица 2.46 - Расчет числа нарушений в подаче тепловой энергии тепловой сети Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| Число нарушений в подаче тепловой энергии, 10-3 1/год | 0,52 | 0,48 | 0,45 | 0,43 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |

11.2 Перспективных показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии

Таблица 2.47 - Расчет приведенной продолжительности прекращений подачи тепловой энергии в тепловой сети Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Время восстановления теплоснабжения, ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 16 |

1. Перспективных показателей, определяемые приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии
2. Таблица 2.48 - Приведенный объем недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в системе теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| Приведенная продолжительность пре­кращений подачи тепловой энергии, час | 0,028 | 0,026 | 0,024 | 0,023 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |

1. Перспективные показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии
2. Таблица 2.49 - Средневзвешенная величина отклонений температуры теплоносителя в системе теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Сельская котельная | | | | | | | | | |
| Средневзвешенная величина отклонения температуры теплоносителя, 10-6 | 0,053 | 0,049 | 0,046 | 0,044 | 0,042 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |

1. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения

С учетом предлагаемых мероприятий по реконструкции тепловых сетей, перспективные показатели надежности теплоснабжения, характеризуют системы теплоснабжения, как надежные.

Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, установка резервного оборудования, организация совместной работы нескольких источников теп­ловой энергии, взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, устройство резервных насосных станций, установка баков-аккумуляторов не требуется.

ГЛАВА 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Величина необходимых инвестиций на техническое перевооружение источников тепловой энергии и реконструкцию тепловых сетей представлена в таблице «Оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструк­цию объектов централизованных систем теплоснабжения».

Расчет оценки объемов капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения выполнен при использовании:

* Сборника укрупненных показателей стоимости строительства по субъектам Российской Федерации в разрезе Федеральных округов (с учетом НДС).
* СБЦП 81-2001-07 Государственный сметный норматив "Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве "Коммунальные инженерные сети и сооружения".

Согласно сборнику укрупненных показателей стоимости строительства по субъектам Рос­сийской Федерации в разрезе Федеральных округов стоимость строительства 1 км тепловой сети в непроходных железобетонных каналах для Челябинской области составляет:

* для диаметра 80 мм 10 175,14 тыс.руб.;
* для диаметра 100 мм 11 233,86 тыс.руб.;
* для диаметра 125 мм 12 387,06 тыс.руб.

Таблица 2.50 - Оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  мероприятия | Потребность в финансовых средствах, тыс. рублей | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Реконструкция изношенных участков тепловой сети и изоляции |  |  |  |  |  | 2 502,2 |  |  | 2 502,2 |
| 2 | Установка системы диспетчерского контроля |  | 150,0 |  |  |  |  |  |  | 150,0 |
| Итого | | 0,0 | 150,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 502,2 | 0,0 | 0,0 | 2 652,2 |

* 12.2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление варианта развития системы теп­лоснабжения складывается из суммы инвестиционных затрат в предлагаемые мероприятия по теп­лоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для об­служивания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

При этом следует учитывать, что финансовые потребности участников, направленные на реализацию мероприятий по новому строительству, техническому перевооружению и ре­конструкции, подлежат обязательному исполнению в объеме:

1. фактически начисленных амортизационных отчислений, учитываемых в тарифнобалансовых решениях;
2. соответствующих условиям заключенных (действующих) договоров на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения, а также параметров технических условий, которые будут запрошены в рамках площадок, утвержденных в документах территориального планирования;
3. пропорционально объему фактической реализации товарной продукции в случае если установленные тарифы предусматривают возмещение затрат на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения - согласно установленному уровню затрат в структуре тарифов.

Источниками финансирования мероприятий по котельным и тепловым сетям приняты:

* ООО «Импульс»:
* Средства бюджета.

1. Расчеты эффективности инвестиций

Показатель эффективности реализации мероприятий приведенный в таблице 2.50 рассчитан при условии обеспечения рентабельности мероприятий инвестиционной программы со средним сроком окупаемости 6 лет.

Таблица 2.51 - Расчеты эффективности инвестиций

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Год | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Цена реализации меро­приятия, тыс. р. | 0,0 | 150,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2 502,2 | 0,0 | 0,0 | 2 652,2 |
| 2 | Текущая эффективность мероприятия 2020 г. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Текущая эффективность мероприятия 2021 г. |  | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 250,0 |
| 4 | Текущая эффективность мероприятия 2022 г. |  |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Текущая эффективность мероприятия 2023 г. |  |  |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Текущая эффективность мероприятия 2024 г. |  |  |  |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Текущая эффективность мероприятия 2025 г. |  |  |  |  |  | 834,1 | 834,1 | 834,1 | 2 502,2 |
| 8 | Текущая эффективность мероприятия 2026 г. |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Текущая эффективность мероприятия 2027-2031 гг. |  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Эффективность мероприятия, тыс. р. | 0,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 25,0 | 884,1 | 884,1 | 884,1 | 2 752,2 |
| 10 | Текущее соотношение цены реализации мероприятия и их эффективности | | | | | | | | | 1,04 |

Экономический эффект мероприятий достигается за счет сокращения аварий - издержек на их ликвидацию, снижения потерь теплоносителя и потребления энергии котельной.

1. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Мероприятия, предусмотренные схемой теплоснабжения, инвестируются из бюджетов по­селения и района. Компенсацию единовременных затраты, необходимых для реконструкции сетей, предполагается включать в тариф на тепло.

ГЛАВА 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения на весь расчетный период приведены в таблице 2.52.

Таблица 2.52 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Архангельского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.  изм. | Этап (год) | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| Площадь строительного фонда с централизо­ванным отоплением Архангельского сель­ского поселения | м2 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 | 3 528,1 |
| Население:  с. Архангельское | чел. | 1 017 | 1 055 | 1 092 | 1 130 | 1 167 | 1 205 | 1 242 | 1 280 | 1 119 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности |  | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| Технологические потери тепловой энергии | Г кал/час | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| Производительность ВПУ | м3/час | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 | 0,900 |
| Количество нарушений в подаче тепловой энергии | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход топлива  (газ) | 3  тыс. м3 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 |

ГЛАВА 14. Ценовые (тарифные) последствия

1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системетеплоснабжения

Показатели тарифно-балансовой модели по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице.

Таблица 2.53 - Показатели тарифно-балансовой модели по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| 1 | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 2 | Расход топлива, тыс.м3 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 |
| 3 | Производительность во­доподготовительных установок, м3/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |

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

Показатели тарифно-балансовой модели по каждой теплоснабжающей организации приведены в таблице.

Таблица 2.54 - Показатели тарифно-балансовой модели по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027­  2031 |
| ООО «Импульс» | | | | | | | | | | | |
| 1 | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 2 | Расход топлива, тыс. м3 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 | 84,30 |
| 3 | Производительность водоподготовительных установок, м3/год | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 4 | Тариф на отпуск тепловой энергии, руб./Гкал | 4498,63 | 4498,63 | 4582,28 | 4667,49 | 4754,28 | 4842,69 | 4932,74 | 5024,46 | 5117,89 |

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

Основные параметры формирования тарифов:

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

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

В большинстве случаев источниками финансирования инвестиционной программы в коммунальной сфере являются заемные средства (не менее 80% инвестиционных затрат), привлекаемые на срок 5-6 лет; тарифное сглаживание может быть обеспечено также постепенным «нагружением» тарифа инвестиционной составляющей, которая обеспечивает возврат и обслуживание привлеченных займов; при этом должен быть предусмотрен и согласован с банком индивидуальный график возврата займов неравными долями; это непривычно для банков, но достижимо и является самой эффективной и доступной мерой по сглаживанию тарифных последствий инвестирования; такая схема позволяет осуществить капитальные вложения (реконструкцию) в сжатые сроки, растянуть возврат инвестиций на 6-8 лет и обеспечить рост тарифной нагрузки на потребителей ежегодно на уровне 15-22% (после этого срока тариф снижается на величину порядка 20-30%).

ГЛАВА 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения
2. Таблица 2.55 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих органи­заций

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной | Наименование организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес |
| Сельская котельная | ООО «Импульс» | 5504142719 | 456536  Челябинская область,  Сосновский район,  с. Архангельское,  ул. Центральная, 47Б |

1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации
2. Таблица 2.56 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес | Система  теплоснабжения |
| ООО «Импульс» | 5504142719 | 456536 Челябинская область, Сосновский район,  с. Архангельское,  ул. Центральная, 47Б | Сельская котельная |

1. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г.№808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского поселения организаии, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заяв­ку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней, с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интер­нет» (далее - официальный сайт).

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 1111 РФ №808 от 08.08.2012 г.

Согласно п.7 ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

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

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

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны дея­тельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

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

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наиболь­шей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ №808 от 08.08.2012. В соответствии с п.12 данного постановления ЕТО обязан:

* 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;

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 «Правил организации теплоснабжения» 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 ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Согласно п.4 1111 РФ от 08.08.2012 г. №808 в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности ЕТО (организаций). Границы зон деятельности ЕТО (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

* определить ЕТО (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения определить на несколько систем теплоснабжения ЕТО.

1. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации теплоснабжающей организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч чело­век и более) или органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения посе­ления, городского округа. В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

* определить единую теплоснабжающую организацию в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
* определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на террито­рии поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования 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. 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. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей орга­низации.

1. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Сфера теплоснабжения Архангельского сельского поселения состоит из одной зоны теплоснабжения.

В качестве ЕТО в зоне Архангельского сельского поселения выбрано ООО «Импульс».

ГЛАВА 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения

1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Запланированы следующие мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии:

* установка системы диспетчерского контроля.

1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Запланированы следующие мероприятия по строительству и тепловых сетей:

* замена изношенных участков тепловой сети.

1. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

До конца расчетного периода мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, не запланировано.

ГЛАВА 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и

актуализации схемы теплоснабжения

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

1. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

1. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

ГЛАВА 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения внесены изменения в протяженности участков тепловых сетей, их диаметров, произведен перерасчет гидравлических режимов, в связи с изме­нившийся установленной мощностью. Предложены варианты перспективного развития систем теплоснабжения.

Приложение

Графическая часть схемы теплоснабжения Архангельского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области

СО

