Содержание

[1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения 6](#_Toc25227200)

[1.1.1. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций 6](#_Toc25227201)

[1.1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями 8](#_Toc25227202)

[1.1.3. Описание зон действия прочих источников тепловой энергии 8](#_Toc25227203)

[1.1.4. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения 9](#_Toc25227204)

[1.2. Источники тепловой энергии 9](#_Toc25227205)

[1.2.1. Общие положения 9](#_Toc25227206)

[1.2.2. Состав и технические характеристики основного оборудования (структура основного оборудования) 10](#_Toc25227207)

[1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности 10](#_Toc25227208)

[1.2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто 10](#_Toc25227209)

[1.2.5 Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 13](#_Toc25227210)

[1.2.6. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя 13](#_Toc25227211)

[1.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования 13](#_Toc25227212)

[1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 13](#_Toc25227213)

[1.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 13](#_Toc25227214)

[1.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 13](#_Toc25227215)

[1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты 14](#_Toc25227216)

[1.3.1. Общие положения 14](#_Toc25227217)

[1.3.2. Общая характеристика тепловых сетей п. Совхоз «Красное Сельцо» 14](#_Toc25227218)

[1.3.3. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики 15](#_Toc25227219)

[1.3.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети 19](#_Toc25227220)

[1.3.5 Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя. 19](#_Toc25227221)

[1.4. Зоны действия источников тепловой энергии 24](#_Toc25227222)

[1.4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения 24](#_Toc25227223)

[1.4.1.1 Зона котельной ООО «Энергоресурс» 24](#_Toc25227224)

[1.4.1.2 Зоны действия крышных котельных 24](#_Toc25227225)

[1.4.1.3 Зоны действия источников прочих муниципальных и ведомственных котельных 24](#_Toc25227226)

[1.4.1.4 Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения 24](#_Toc25227227)

[1.4.2 Определение эффективного радиуса теплоснабжения 24](#_Toc25227228)

[1.4.2.1 Наличие мощностей установленной, подключенной зарезервированной 27](#_Toc25227229)

[1.4.2.2. Схемы выдачи тепловой мощности котельных 27](#_Toc25227230)

[1.5 Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии 28](#_Toc25227231)

[1.5.1 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха 28](#_Toc25227232)

[1.5.2. Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 29](#_Toc25227233)

[1.5.3. Значения расчетной тепловой нагрузки при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии 30](#_Toc25227234)

[1.5.4. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 30](#_Toc25227235)

[1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 33](#_Toc25227236)

[1.6.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности по котельным 33](#_Toc25227237)

[1.7. Балансы теплоносителя 35](#_Toc25227238)

[1.7.1. Основные требования к организации работы централизованных систем теплоснабжения 35](#_Toc25227239)

[1.7.2. Котельная ООО «Энергоресурс» 37](#_Toc25227240)

[1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 37](#_Toc25227241)

[1.9 Тарифы в сфере теплоснабжения 37](#_Toc25227242)

[1.9.1 Утвержденные тарифы на тепловую энергию 37](#_Toc25227243)

[2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 38](#_Toc25227244)

[2.1. Общие положения 38](#_Toc25227245)

[2.2 Прогноз перспективной застройки 38](#_Toc25227246)

[3. Электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» 38](#_Toc25227247)

[3.1 Общее назначение электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» 38](#_Toc25227248)

[3.2.2 ГИС «Zulu» 39](#_Toc25227249)

[3.2.3 Программно-расчетный комплекс «ZuluThermo» 40](#_Toc25227250)

[3.2.3.1 Построение расчетной модели тепловой сети 40](#_Toc25227251)

[3.2.3.2 Наладочный расчет тепловой сети 40](#_Toc25227252)

[3.2.3.3 Поверочный расчет тепловой сети 41](#_Toc25227253)

[3.2.3.4 Конструкторский расчет тепловой сети 41](#_Toc25227254)

[3.2.3.5 Расчет требуемой температуры на источнике 41](#_Toc25227255)

[3.2.3.6 Коммутационные задачи 41](#_Toc25227256)

[3.2.3.7 Пьезометрический график 41](#_Toc25227257)

[3.2.3.8 Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию 42](#_Toc25227258)

[3.3 База данных электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» 42](#_Toc25227259)

[3.4 Этапы создания электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» 43](#_Toc25227260)

[3.4.1 Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения положения 43](#_Toc25227261)

[3.4.2 Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения 44](#_Toc25227262)

[3.4.3 Отладка и калибровка электронной модели 44](#_Toc25227263)

[3.4.4 Электронная модель перспективной системы теплоснабжения города 44](#_Toc25227264)

[4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки 49](#_Toc25227265)

[4.1 Общие положения 49](#_Toc25227266)

[4.2. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2033 г. с выделением этапов в 2019-2023г.г., 2024-2028г.г., 2029-2033г.г., при развитии систем теплоснабжения. 49](#_Toc25227267)

[4.2.1 Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2023 г. 49](#_Toc25227268)

[4.2.2. Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2024-2028 г.г. 50](#_Toc25227269)

[4.2.3. Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2029-2033 г.г. 51](#_Toc25227270)

[4.2.4. Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки 51](#_Toc25227271)

[5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок 52](#_Toc25227272)

[5.1. Общие положения 52](#_Toc25227273)

[5.2 Перспективные объемы теплоносителя 52](#_Toc25227274)

[5.3 Аварийные режимы подпитки тепловой сети 54](#_Toc25227275)

[6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 54](#_Toc25227276)

[6.1. Общие положения 54](#_Toc25227277)

[6.2 Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 54](#_Toc25227278)

[6.2.1 Техническое перевооружение источников теплоснабжения в период с 2019 до 2023 г.г. 54](#_Toc25227279)

[6.2.2. Расчет технико-экономических показателей работы котельной 55](#_Toc25227280)

[6.2.3. Развитие источников теплоснабжения в период с 2024 до 2028 г.г. 55](#_Toc25227281)

[6.2.4. Развитие источников теплоснабжения в период с 2029 до 2033 г.г. 55](#_Toc25227282)

[7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому тепловых сетей и сооружений на них 55](#_Toc25227283)

[7.1 Общие положения 55](#_Toc25227284)

[7.2 Структура предложений и проектов по теплоснабжению объектов перспективной застройки 56](#_Toc25227285)

[7.2.1 Структура предложений 56](#_Toc25227286)

[7.2.2 Предложение по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей для обеспечения перспективной нагрузки 56](#_Toc25227287)

[7.2.3 Оценка необходимых финансовых потребностей для реализации проекта 56](#_Toc25227288)

[7.3 Строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопроводов 56](#_Toc25227289)

[7.4 Строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 56](#_Toc25227290)

[8. Топливные балансы 56](#_Toc25227291)

[8.1 Общие положения 56](#_Toc25227292)

[8.2 Перспективные топливные балансы источников теплоснабжения по котельной ООО «Энергоресурс» 57](#_Toc25227293)

[9. Оценка надежности системы теплоснабжения 59](#_Toc25227294)

[9.1 Общие положения 59](#_Toc25227295)

[9.2 Методика расчета вероятности безотказной работы тепловых объектов 60](#_Toc25227296)

[9.2.1 Термины и определения 60](#_Toc25227297)

[9.2.2 Методика расчета надежности теплоснабжения 61](#_Toc25227298)

[9.2.2.1 Расчет надежности теплоснабжения не резервируемых участков тепловой сети 61](#_Toc25227299)

[9.2.2.2 Расчет надежности теплоснабжения для резервированных участков тепловой сети 64](#_Toc25227300)

[9.2.2.3 Оценка недоотпуска тепла потребителям 65](#_Toc25227301)

[9.3 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей в зоне действия энергоисточника п. Совхоз «Красное Сельцо» на отопительный период 2018 года 66](#_Toc25227302)

[9.3.1 Вероятности безотказной работы не резервируемых магистральных теплопроводов тепловой сети 66](#_Toc25227303)

[9.3.1.1 Общие положения 66](#_Toc25227304)

[9.4 Выводы и предложения по тепловым сетям 66](#_Toc25227305)

[10 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 66](#_Toc25227306)

[10.1 Общие положения 66](#_Toc25227307)

[10.2 Нормативно-методическая база для проведения расчетов 66](#_Toc25227308)

[10.3 Макроэкономические параметры 67](#_Toc25227309)

[10.3.1 Сроки реализации 67](#_Toc25227310)

[10.3.2 Основные подходы к расчету экономической эффективности 67](#_Toc25227311)

[10.3.2.1 Потребность в инвестициях и источники финансирования 67](#_Toc25227312)

[10.3.2.2 Программа производства и реализации 67](#_Toc25227313)

[10.3.2.3 Производственные издержки по теплоисточникам 68](#_Toc25227314)

[10.3.2.4 Производственные издержки по тепловым сетям 68](#_Toc25227315)

[10.3.2.5 Результаты расчётов экономической эффективности сценариев развития системы теплоснабжения 69](#_Toc25227316)

[10.4 Объемы финансирования проектов, предложенных для включения в инвестиционную программу 69](#_Toc25227317)

[10.4.1 Инвестиции в техническое перевооружение котельных п. Совхоз «Красное Сельцо» 69](#_Toc25227318)

[10.4.2 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них 69](#_Toc25227319)

[11 Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации 69](#_Toc25227320)

[11.1 Общие положения 69](#_Toc25227321)

[11.2 Определение существующих изолированных зон действия теплоисточников в системе теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» 70](#_Toc25227322)

[11.3 Выводы 70](#_Toc25227323)

[12 Воздействие на окружающую среду 72](#_Toc25227324)

[12.1 Анализ воздействия энергоисточников на воздушный бассейн (существующее положение) 72](#_Toc25227325)

[12.1.1 Краткая характеристика метеорологических условий и их влияние на рассеивание вредных веществ в атмосфере 72](#_Toc25227326)

[Приложение 74](#_Toc25227327)

# 1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения

# 1.1.1. Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих организаций

На территории п. Совхоз «Красное Сельцо» Рузаевского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловую энергию, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий поселка одна организация ООО «Энергоресурс».

На балансе данной организации находятся следующие котельные: ЦСТ п. Совхоз «Красное Сельцо».

В котельной установлены два котла марки ECOMAX-1600 2F, 1600 кВт, теплопроизводительностью 1,376 Гкал/ч каждый. В состав котельной входит: ГРП, дымовая труба с надземными газопроводами, инженерные сети и коммуникации. Производительность котельной 2,752 Гкал/ч.

По состоянию на четвертый квартал 2023 года котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» обеспечивает тепловой энергией на цели отопления жилищного фонда, объектов социально-культурного и административного назначения, расположенных на ул. Гагарина дома (№8, 9, 10, 11, 12, 13, Школа, Д/с), на ул. Садовая дома (№6, 8, 10). Для покрытия тепловых нагрузок котельная работает по температурному графику 95-70 °С. Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей котельной равна 1,588 Гкал/час из которых 1,588 Гкал/ч составляет нагрузка отопления.

Тепловые сети от котельной выполнены в двухтрубном исполнении. Система отопления зданий подсоединена к тепловым сетям по зависимой схеме. Тепловые сети выполнены из стальных труб с пенополимерминеральной тепловой изоляцией, проложены в подземном и надземном исполнении. Циркуляция и подпитка теплоносителя осуществляется насосами следующих марок (ВРН 120/360.80Т – 2 шт., СМ 100/2050. – 2шт.). Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельной п. Совхоз «Красное Сельцо» составляет 730 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами. Зона действия котельной показана на рисунке 2.1.



Рисунок 2.1-Зона действия котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории п. Совхоз «Красное Сельцо». При проведении кадастрового зонирования территории п. Совхоз «Красное Сельцо» выделяются структурно-территориальные единицы - кадастровые зоны и кадастровые кварталы. Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий. Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей поселковой застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект. При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы - кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Номер кадастрового квартала имеет иерархическую структуру и состоит из четырех частей – А: Б: В: В1.

где, А – номер Республики Мордовия в Российской Федерации (13); Б – номер Рузаевского района (15); В – номер кадастровой зоны (административного района); В1 – номер кадастрового квартала.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий. Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо».

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории п. Совхоз «Красное Сельцо» представлен на рисунке 1.1

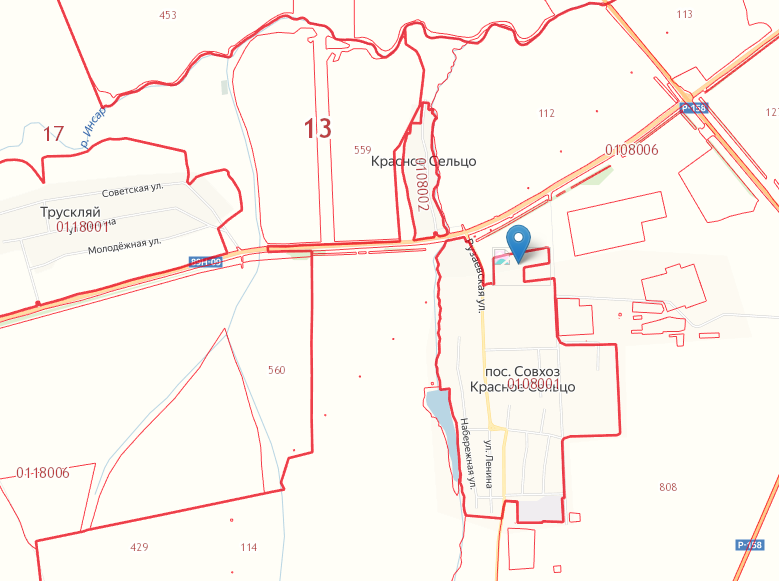


Рисунок 1.1 - Сетка кадастрового деления территории п. Совхоз «Красное Сельцо»

# 1.1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями

По состоянию на 01.01.2023 г. в системах централизованного теплоснабжения - производство и транспортировку тепловой энергии осуществляет одна теплоснабжающая организация ООО «Энергоресурс», которая заключают договор на продажу произведенной тепловой энергии на котельных населению. Оплата за потребленную тепловую энергию от потребителей поступает на счет ООО «Энергоресурс».

# 1.1.3. Описание зон действия прочих источников тепловой энергии

Сведения по зонам действия прочих источников тепловой энергии отсутствуют.

# 1.1.4. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в основном на окраинах п. Совхоз «Красное Сельцо» в частном секторе, где преобладает 1 этажная застройка представлены на рисунках 2.2.

Теплообеспечение всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное (индивидуальное), в виду экономически не выгодного присоединения их центральному теплоснабжению. Основным топливо индивидуальной застройки является природный газ.

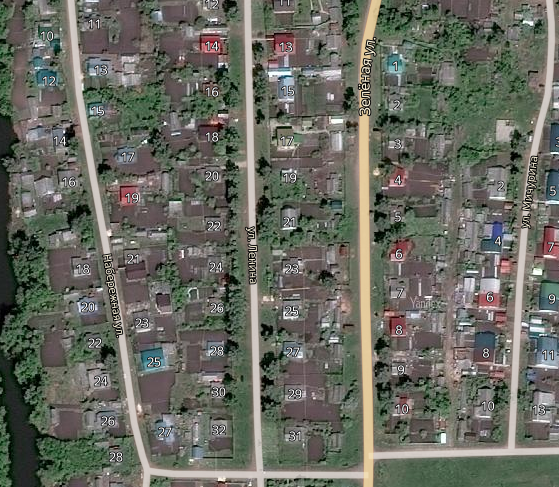


Рисунок 2.2 - Зоны действия индивидуального теплоснабжения на территории п. Совхоз «Красное Сельцо»

# 1.2. Источники тепловой энергии

# 1.2.1. Общие положения

Теплоснабжение п. Совхоз «Красное Сельцо» осуществляется от следующей котельной: ЦСТ Котельная работает на природном газе. Тепловая мощность котельной 2,752 Гкал/ч, которой достаточно для теплоснабжения существующих потребителей. Регулирование отпуска тепловой энергии от источников осуществляется в основном по температурному графику 95-70 °С.

# 1.2.2. Состав и технические характеристики основного оборудования (структура основного оборудования)

Основное и вспомогательное оборудование котельных теплоснабжающей компании ООО «Энергоресурс» расположенные в п. Совхоз «Красное Сельцо» представлены в табл.3.1-3.2

Таблица 3.1-Характеристики котлоагрегатов котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №, | Тип | Установленная мощность | Год | Температурный | КПД по |  |
| котла | котла Гкал/час | ввода | график | режимной карте |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ECOMAX-1600 2F | 1,376 | 2009 | 95-70 | 91% |  |
| 2 | ECOMAX-1600 2F | 1,376 | 2009 | 95-70 | 91% |  |

Таблица 3.2-Характеристика насосов котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип насоса | Кол-во, шт. | Производительность, *V*, | Напор, *Н*, м | Мощность, кВт |  |
| м3/ч |  |
|  |  |  |  |  |
| ВРН 120/360.80Т | 2 | 64 | 11,8 | 1,41 |  |
| СМ 100/2050 | 2 | 120 | 20,5 | 7,5 |  |

Все оборудование котельной находится в исправном состоянии.

Котлы снабжены предохранительными устройствами, манометрами, запорной и регулирующей арматурой, питательными устройствами и приборами безопасности. Для защиты котлов, системы теплоснабжения и арматуры от коррозии, образования накипи в котельных предусмотрена автоматическая водоподготовительная установка. Обработка подпиточной воды включает в себя умягчающие фильтры очистки воды марки «Pentair LM-3FM**»,** система умягчения воды состоит из натрий-катионитного фильтра с расположенным наверху блоком управления, бака-солерастворителя, используемого для приготовления регенерационного раствора фильтрующей среды.  Принцип действия установки умягчения воды: умягчение воды основано на обмене ионов солей жесткости на ионы пищевой поваренной соли при фильтровании воды через слой ионообменной смолы.

Отвод дымовых газов осуществляется посредствам металлических газоходов через металлическую дымовую трубу.

# 1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Техническое состояние водогрейных котлов и вспомогательного оборудования котельной ООО «Энергоресурс» – находится в удовлетворительном состоянии, так как на ТСО всех котельных была проведена реконструкция.

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

Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды котельной определяются расчетным путем согласно «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станции и котельных», утвержденной Приказом Минэнерго России от «10» июля 2012 г. № 377, от23.07.2015 №494 и методических рекомендаций Роскоммунэнерго.

В состав общего расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной в виде горячей воды или пара входят следующие элементы затрат: растопка, (продувка котлов); обдувка поверхностей нагрева; технологические нужды ХВО; отопление и хозяйственные нужды котельной, потери с излучением тепловой энергии теплопроводами, насосами, баками и т.п.; утечки, парение при опробовании и другие потери.

Расчеты расхода тепловой энергии на собственные нужды выполняются на каждый месяц и в целом за год. При этом, расчеты по отдельным статьям расхода тепловой энергии могут выполняться в целом за год с распределением его по месяцам пропорционально определяющему показателю (выработка тепловой энергии; число часов работы; количество пусков; температура наружнего воздуха; длительность отопительного периода и др.)

Котельная предназначена для теплоснабжения систем отопления жилых, общественных и других зданий. Основные характеристики котельных представлены в таблицах 3.6.

Таблица 3.6. – Характеристика котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тип котла | Год ввода | Вид топлива | Теплопроизводительность котла | | | | Тепловая мощность котельной по горячей воде, Гкал/ч | |
| установленная | | располагаемая | |  | |
| по пару, т/ч | по гор. Воде, Гкал/ч | по пару, т/ч | по гор. Воде, Гкал/ч | установленная | располагаемая |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | ECOMAX-1600 2F | 2009 | Газ |  | 1,376 |  | 1,376 | 1,588 | 1,588 |
| ECOMAX-1600 2F | 2009 | Газ |  | 1,376 |  | 1,376 |
| **ИТОГО:** |  |  |  |  | **2,752** |  | **2,752** | **1,588** | **1,588** |

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

В соответствии с градацией по установленной мощности котельных активными периодами ввода основного котельного оборудования были:

Данные по паспортному значению назначенного срока службы котлов имеются и находятся на предприятиях.

В данный момент котельное оборудование с выработанным парковым ресурсом, но прошедшее техническое освидетельствование и диагностирование на предприятии отсутствует

# 1.2.6. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя

Отпуск теплоты внешним потребителям от котельной осуществляется теплоносителем «горячая вода». При этом отпуск с теплоносителем горячая вода осуществляется по основному выводу в тепломагистраль с диаметром 219мм. Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной принято качественное по нагрузке на нужды отопления. При изменении температуры наружного воздуха изменяется температура теплоносителя, сохраняя постоянный расход. Расчетные параметры теплоносителя 95/70 °С.

# 1.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка основного оборудования по котельной приведена в табл.3.7.

Таблица 3.7. - Среднегодовая загрузка основного оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Марка и № котлоагрегата | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | ECOMAX-1600 2F | 743 | 670 | 742 | 718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742 | 743 | 719 | 743 |
| ECOMAX-1600 2F | 743 | 670 | 742 | 718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 742 | 743 | 719 | 743 |

# 1.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Приборы учета по отпуску тепла в тепловые сети отсутствуют.

# 1.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Данные по отказам и восстановлениям на тепловых сетях ООО «Энергоресурс» теплоснабжающей компанией не были представлены.

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по ООО «Энергоресурс» по п. Совхоз «Красное Сельцо» отсутствуют.

# 1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

# 1.3.1. Общие положения

Общие характеристики тепловых сетей (протяженность в двухтрубном исчислении и средний по материальной характеристике диаметр трубопровода) п. Совхоз «Красное Сельцо» и их динамика представлена в табл. 4.1. Протяженность теплосети (на период начала их эксплуатации теплоснабжающей организацией ООО «Энергоресурс») двухтрубном исчислении составлял 730 м. Средний диаметр теплосети по материальной характеристике равен 0,10 м.

Таблица 4.1. – Общие характеристики тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей и теплосетевой организации | Протяженность трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м | Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, м | Объем трубопроводов тепловых сетей, м3 | | |
| Отопительный период | | Летний период |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 |
| Характеристика теплосети СЦТ в 2018 г. | | | | | |
| СЦТ от котельной | 730 | 0,1 | 50,81 |  | |

# 1.3.2. Общая характеристика тепловых сетей п. Совхоз «Красное Сельцо»

Как отмечено выше, тепловые сети п. Совхоз «Красное Сельцо» представлена структура тепловых сетей по их типу прокладки в таблице 4.1.

Таблица 4.1. - Структура тепловых сетей по их типу прокладки

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей и теплосетевой организации | Тип прокладки трубопроводов | Протяж. Труб. тс в двухтрубном исчислении, м | Сред. (по матер. характер.) наруж. диаметр труб. тс, м |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | Надземная | 106,43 | 0,057 |
| Подземная | 623,57 | 0,100 |
| **Итого** | **730** | **0,082** |

91% доля тепловых сетей приходится на подземный тип прокладки, а на надземный 9%.

Рисунок 4.1. - Распределение протяженности т/с по диаметрам

Из рисунка 4.1. видно, что наибольшую протяженность имеют трубопроводы с условным диаметром Ду 207 мм, наименьшую – Ду 50 мм.

# 1.3.3. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлический режим тепловых сетей основывается на гидравлическом расчете. Основной задачей гидравлического расчета тепловых сетей является определение диаметров трубопроводов участков тепловой сети, потерь давления (напора) по всей сети и на отдельных ее участках.

Гидравлический расчет начинается с выбора главной магистрали. В качестве главной расчетной магистрали выбирают наиболее нагруженную и протяженную, соединяющую источник теплоснабжения с наиболее удаленным потребителем. При этом вычерчивают расчетную схему в одну линию с выделением отдельных участков. Расход теплоносителя в пределах каждого участка остается постоянным; границами участков являются ответвления (узлы).

После составления расчетной схемы принимают удельные потери давления по длине Кл: для расчетной, главной магистрали водяных тепловых сетей - 30...80 Па/м, ответвлений водяных тепловых сетей – по расчетному давлению, но не более 300 Па/м; паропроводов – 70... 150 Па/м; конденсато-проводов - 20...60 Па/м.

Результаты гидравлического режима представлены в табл. 4.2., 4.3., и на рисунке 4.3., 4.4., 4.5., 4.6. В данном случае гидравлический расчет и разработка гидравлического режима осуществлялось в разрабатываемой электронной модели на программно-расчетном комплексе для систем теплоснабжения ZuluThermo.

Таблица 4.2. – Результаты гидравлического расчета СЦТ от котельной (параметры по теплосети)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка** | **Наименование конца участка** | **Длина участка, м** | **Внутpенний диаметp подающего тpубопpовода, м** | **Коэффициент местного сопротивления обр.тр-да** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч** | **Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м** | **Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с** | **Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч** | **Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч** |
| Котельная Красное Сельцо | ТУ - 10 | 69,8 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 63,5676 | 2,608 | -0,553 | 4182,92 | 1792,26 |
| ТУ - 10 | ТУ - 8 | 78,62 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 59,1617 | 2,26 | -0,514 | 4710,38 | 2017,72 |
| ТУ - 8 | Гагарина 13 | 34,87 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4003 | 4,795 | -0,369 | 1215,52 | 522,1 |
| ТУ - 8 | ТУ - 9 | 54,23 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 54,7552 | 1,937 | -0,476 | 3247,47 | 1391,12 |
| ТУ - 9 | Гагарина 12 | 25,24 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4002 | 4,794 | -0,369 | 879,42 | 377,99 |
| ТУ - 9 | ТК - 1 | 94,4 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 38,7487 | 0,973 | -0,337 | 5650,35 | 2417,63 |
| ТК - 1 |  | 1 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,0007 | 6,186 | -0,419 | 34,79 | 14,91 |
| ТК - 1 |  | 1 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 10,3619 | 3,473 | -0,4 | 40,37 | 17,34 |
| ТУ - 9 | ТУ - 11 | 32,94 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 11,6019 | 4,351 | -0,448 | 1331,97 | 571,95 |
| ТУ - 11 | Гагарина 11 | 1 | 0,05 | 1,4 | Подземная бесканальная | 6,36 | 60,724 | -1,062 | 30,65 | 13,16 |
| ТУ - 11 | Гагарина 8 | 71,88 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,2413 | 0,896 | -0,202 | 2912,2 | 1242,84 |
| ТУ - 10 | ТУ - 4 | 41,09 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4004 | 4,795 | -0,369 | 1433,06 | 615,27 |
| ТУ - 4 | Гагарина 14 | 4,54 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4 | 4,794 | -0,369 | 158,62 | 67,97 |
|  | Дет. сад | 89,25 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,0007 | 6,186 | -0,419 | 3105,89 | 1328,17 |
|  | ТУ - 12 | 15,69 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 10,3619 | 3,473 | -0,4 | 634,7 | 271,96 |
| ТУ - 12 | Гагарина 10 | 1,82 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,16 | 0,868 | -0,199 | 73,61 | 31,62 |
| ТУ - 12 | Гагарина 9 | 87,29 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,2016 | 0,882 | -0,201 | 3530,34 | 1505,64 |
|  |  | 140,78 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ТК - 2 | Школа | 29,31 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 18,6805 | 11,248 | -0,722 | 1180,57 | 507,35 |
| ТК - 2 | ТУ - 5 | 70,08 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,6868 | 0,015 | -0,041 | 4178,33 | 1763,74 |
| ТУ - 5 | ТУ - 6 | 16,33 | 0,065 | 1,4 | Надземная | 4,6813 | 2,104 | -0,273 | 629,44 | 514,79 |
| ТУ - 6 | Садовая 10 | 6,32 | 0,057 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 243,34 | 201,41 |
| ТУ - 6 | ТУ - 7 | 36,02 | 0,057 | 1,4 | Надземная | 3,121 | 0,941 | -0,182 | 1386,87 | 1134,32 |
| ТУ - 7 | Садовая 8 | 6,32 | 0,057 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 242,46 | 200,7 |
| ТУ - 7 | ТУ - 3 | 35,82 | 0,057 | 1,4 | Надземная | 1,5605 | 0,239 | -0,091 | 1374,2 | 1128,42 |
| ТУ - 3 | Садовая 6 | 5,62 | 0,057 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 214,06 | 177,25 |
| ТК - 1 | ТК - 2 | 140,83 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 23,3786 | 0,356 | -0,203 | 8415,72 | 3598,53 |

Таблица 4.3. – Результаты гидравлического расчета СЦТ от котельной (параметры у потребителя)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Адрес узла ввода** | **Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Диаметр расчётной шайбы на под. тр-де перед СО, мм** | **Диаметр расчётной шайбы на обр. тр-де после СО, мм** | **Суммарный расход сетевой воды, т/ч** | **Располагаемый напоp на вводе потpебителя, м** | **Напор в подающем трубопроводе, м** | **Давление в подающем трубопроводе, м** | **Давление в обратном трубопроводе, м** | **Путь, пройденный от источника, м** |
| Гагарина 13 | 0,11 | 14,387 | 0 | 4,4 | 4,53 | 209,73 | 24,02 | 19,49 | 183,3 |
| Гагарина 12 | 0,11 | 14,521 | 0 | 4,4 | 4,36 | 209,65 | 23,12 | 18,76 | 227,9 |
| Дет. сад | 0,125 | 17,169 | 0 | 5 | 2,89 | 208,91 | 21,33 | 18,44 | 387,3 |
| Гагарина 10 | 0,129 | 15,802 | 0 | 5,16 | 4,28 | 209,61 | 22,31 | 18,03 | 315,6 |
| Гагарина 11 | 0,159 | 17,698 | 0 | 6,36 | 4,13 | 209,53 | 23,6 | 19,47 | 236,6 |
| Гагарина 8 | 0,131 | 16,074 | 0 | 5,24 | 4,12 | 209,53 | 23,08 | 18,96 | 307,5 |
| Гагарина 14 | 0,11 | 14,12 | 0 | 4,4 | 4,88 | 209,91 | 25,18 | 20,3 | 115,4 |
| Гагарина 9 | 0,13 | 16,065 | 0 | 5,2 | 4,07 | 209,5 | 22,34 | 18,27 | 401 |
| Школа | 0,467 | 31,887 | 0 | 18,68 | 3,39 | 209,16 | 20,3 | 16,91 | 467,2 |
| Садовая 10 | 0,039 | 8,728 | 0 | 1,56 | 4,2 | 209,57 | 19 | 14,8 | 530,6 |
| Садовая 8 | 0,039 | 8,778 | 0 | 1,56 | 4,11 | 209,52 | 18,75 | 14,64 | 566,6 |
| Садовая 6 | 0,039 | 8,791 | 0 | 1,56 | 4,09 | 209,51 | 19,08 | 14,99 | 601,8 |

# 1.3.4. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Регулирование отпуска тепловой энергии производиться по температурным графикам, в зависимости от температуры наружного воздуха и скорости ветра.

Температурные графики для отпуска тепла от энергоисточника были определены при проектировании системы теплоснабжения.

График 95-70 °С с максимальной температурой в подающем трубопроводе 70 °С.

Температура сетевой воды задается дежурным диспетчером в соответствии со среднесуточной температурой наружного воздуха, определенной по прогнозу погоды, в увязке с температурным графиком. На рисунке 4.3. приведен расчетный график отпуска тепла.

Рисунок 4.3. – Среднемесячные температуры наружного воздуха и теплоносителя.

# 1.3.5 Определение нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя.

Эксплуатационным технологическим затратам сетевой воды относятся:

– затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском плановых ремонтов, а также при подключении новых тепловых сетей;

– технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;

– технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания;

– к утечке теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя через не плотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей.

Нормативные значения годовых потерь теплоносителя с его утечкой , , определяются по формуле:

где *а* – среднегодовой утечки теплоносителя, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловой сети в час, – среднегодовая емкость тепловой сети, ; – продолжительность работы тепловой сети в течении года, ч; – среднегодовая часовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, .

Значение среднегодовой емкости тепловой сети , , определяется по формуле:

где – емкость трубопроводов тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах, ; – продолжительность функционирования тепловой сети соответственно в отопительном и неотопительном периодах, ч.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального режима эксплуатации, а также превышающие нормативные значения показателей, приведенных выше, в утечку не включается.

Технологические затраты теплоносителя, связанные с вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после планового ремонта или реконструкции, принимаются условно в размере 1,5-кратной емкости тепловой сети, находящейся в ведении организации, осуществляющей передачу тепловой энергии.

Технологические затраты теплоносителя, обусловленные его сливом приборами автоматики и защиты тепловых сетей и систем теплопотребления, определены конструкцией и технологией обеспечения нормального функционирования этих приборов.

Размеры затрат устанавливаются на основе информации, содержащейся в паспортах или технических условиях на указанные приборы, и уточняются в результате их регулировки. Значения годовых потерь теплоносителя в результате слива их этих приборов , определяются по формуле:

где *m* – технически обоснованный расход теплоносителя, сливаемого каждым из установленных типов средств автоматики или защиты, ; *N –* количество функционирующих средств автоматики и защиты, шт.; *n* – продолжительность функционирования однотипных средств автоматики и защиты в течении года, ч.

Технологические затраты теплоносителя при плановых эксплуатационных испытаниях тепловых сетей включает потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении. Нормирование этих затрат теплоносителя производится с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения упомянутых работ, а также утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида работ в тепловых сетях, находящихся на балансе организации, осуществляющей передачу тепловой энергии и теплоносителя.

Нормативные значения годовых технологических тепловых потерь с утечкой теплоносителя из трубопроводов тепловых сетей Гкал, определяются по формуле:

,

где – среднегодовая плотность теплоносителя при среднем значении температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, ; – среднегодовые температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С; – среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник теплоснабжения и используемой для подпитки тепловой сети, °С; *c* = 1 – удельная теплоемкость теплоносителя, ккал/кг·°С; *b* – доля массового расхода теплоносителя, теряемого подающим трубопроводом (при отсутствии данных принимается в пределах от 0,5 до 0,75).

Среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети определяются как средние из ожидаемых среднемесячных значений температуры теплоносителя по применяемому в системе теплоснабжения графику регулирования тепловой нагрузки, соответствующих ожидаемым среднемесячным значениям температуры наружного воздуха на всем протяжении работы тепловой сети в течении года.

Ожидаемые среднемесячные значения температуры наружного воздуха определяются как средние из соответствующих статических значений по информации метеорологических станций за последние 5 лет (при отсутствии таковой – в соответствии со СНиП 23-01-94 Строительная климатология и геофизика, М. 2000 г. Или климатологическим справочником).

Среднегодовое значение температуры холодной воды, подаваемой на источник для подпитки тепловой сети °С, определяется по формуле:

где – значения температуры холодной воды, поступающей на источник теплоснабжения в отопительном и летнем периодах, °С (при отсутствии достоверной информации = 5°С, = 15°С).

Нормативные технологические затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов после проведения планового ремонта и пуск в эксплуатацию новых сетей , Гкал, определяются по формуле с учетом плотности воды, используемой для заполнения:

где – затраты сетевой воды на заполнение трубопроводов и оборудования, находящегося на балансе организации, осуществляющей передачу тепловой энергии, ; - соответственно, температуры сетевой воды при заполнении и холодной воды в этот период , °С.

Нормативные технологические затраты тепловой энергии со сливами из средств авторегулирования и защиты (САРЗ) , Гкал, определяются по формуле:

где – затраты сетевой воды со сливами из САРЗ, определяемые в соответствии с настоящим Положением, ; – температура сливаемой сетевой воды, определяемая в зависимости от места установки САРЗ, и температура холодной воды за этот же период, °С; – среднегодовая плотность сетевой воды в подающем или в обратном трубопроводе, в зависимости от точек отбора сетевой воды, используемой в САРЗ, .

Нормативные значения эксплуатационных тепловых потерь, обусловленные утечкой теплоносителя, по периодам функционирования тепловой сети , , Гкал, определяются по формуле:

Нормативные значения эксплуатационных тепловых потерь, обусловленные утечкой теплоносителя, по месяцам в отопительном и неотопительном периодах , , Гкал, определяются по формулам:

где – среднемесячные значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети, °С; – средние значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети в отопительный период, °С; – среднемесячное значение температуры холодной воды.

По описанным выше методикам и исходным данным был проведен расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, результаты которого приведены в таблице 4.3.

Таблица 4.3. - Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование населенного пункта | Наименование системы теплоснабжения | Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети | Тип теплоносителя, его параметры <1> | Годовые затраты и потери теплоносителя <2>, (т) | | | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | |
| С утечкой | На пусковое заполнение | Всего | Через изоляцию | С затратами  теплоносителя | всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| п. Совхоз «Красное Сельцо» | СЦТ от котельной п. Совхоз «Красное Сельцо» | ООО «Энергоресурс» | Горячая вода | 353,80 | 42,98 | 42,98 | 352,60 | 17,87 | 370,47 |
| **По ЭСО в целом** | |  |  | **353,80** | **42,98** | **42,98** | **352,60** | **17,87** | **370,47** |

# 1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

# 1.4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне эффективного радиуса теплоснабжения

На территории п. Совхоз «Красное Сельцо» на нужды теплоснабжения населения находятся один источник тепловой энергии – котельная ООО «Энергоресурс».

В котельной установлено основное и вспомогательное оборудование перечень, которого приведен в табл.3.1. и табл.3.2. В состав котельных входит: здания, сооружения топливоподачи, дымовая труба с надземными газопроводами, баки аккумуляторы воды, инженерные сети и коммуникации. Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч.

Количество подключенных (зданий) вводов на первый квартал 2023 г. составляет 12 шт.

# 1.4.1.1 Зона котельной ООО «Энергоресурс»

Система централизованного теплоснабжения (СЦТ) состоит из одной котельной, расположенной в п. Совхоз «Красное Сельцо». Зона действия котельной являются дома, расположенные на ул. Гагарина дома (№8, 10, 11, 12, 13, 14, СОШ, Д/с), на ул. Садовая дома (№6, 8, 10).

Распределение зон действия источника теплоснабжения СЦТ по улицам проекта планировки приведено в таблице 5.2.

Таблица 5.2. – Наименование районов проекта планировки

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование улиц планировки | Наименование источника теплоснабжения |
| 1 | ул. Гагарина | Котельная ООО «Энергоресурс» |

# 1.4.1.2 Зоны действия крышных котельных

Крышные котельные в п. Совхоз «Красное Сельцо» отсутствуют.

# 1.4.1.3 Зоны действия источников прочих муниципальных и ведомственных котельных

В п. Совхоз «Красное Сельцо» отсутствуют прочие источники теплоснабжения.

# 1.4.1.4 Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения находятся в частном секторе поселка. Имеется и индивидуальное теплоснабжение в многоквартирных домах.

# 1.4.2 Определение эффективного радиуса теплоснабжения

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

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

* + основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

где, *R* - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

*H* -потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали,м.вод.ст.;

*b* -эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб/Гкал/ч;

*s* -удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети,руб/м2;

*B* -cреднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения,1/км2;

*П* -теплоплотность района,Гкал/чкм2;

* + - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;
* - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру *R,* и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

Удельная тепловая характеристика:

где, М - материальная характеристика тепловой сети, ;

– суммарная тепловая нагрузка, присоединенная к источнику, Гкал/ч.

Удельная длина тепловой сети:

где, *L*– суммарная длина трубопроводов тепловой сети, м.

Теоретический оборот тепла:

*Гкал·м/ч,*

где, – расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч;

– расстояние от источника тепла до потребителя, м.

Средний радиус теплоснабжения:

м

Этот параметр характеризует среднюю удаленность потребителей от источника тепла. Радиус эффективного теплоснабжения котельной п. Совхоз «Красное Сельцо» представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1. – Данные о присоединенных потребителях (для определения среднего радиуса тепловой сети)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Вектор (расстояние от источника тепла до точки ее присоединения), , м | Момент тепловой нагрузки относительно источника теплоснабжения, , Гкал·км/ч | Средний радиус теплоснабжения, , м |
| 1 | Гагарина 13 | 0,11 | 183,3 | 20,163 | **353,61** |
| 2 | Гагарина 12 | 0,11 | 227,9 | 25,069 |
| 3 | Дет. сад | 0,125 | 387,3 | 48,4125 |
| 4 | Гагарина 10 | 0,129 | 315,6 | 40,7124 |
| 5 | Гагарина 11 | 0,159 | 236,6 | 37,6194 |
| 6 | Гагарина 8 | 0,131 | 307,5 | 40,2825 |
| 7 | Гагарина 14 | 0,11 | 115,4 | 12,694 |
| 8 | Гагарина 9 | 0,13 | 401 | 52,13 |
| 9 | Школа | 0,467 | 467,2 | 218,1824 |
| 10 | Садовая 10 | 0,039 | 530,6 | 20,6934 |
| 11 | Садовая 8 | 0,039 | 566,6 | 22,0974 |
| 12 | Садовая 6 | 0,039 | 601,8 | 23,4702 |
| **ИТОГО** | | **1,588** | **4340,8** | **561,53** |

Из данных этой таблицы видно, что суммарная присоединенная к тепловым сетям нагрузка составляет =1,588 Гкал/ч, а суммарный момент (теоретический оборот тепла) при данном расположении тепловых потребителей относительно источника составляет =561,53 Гкал·км/ч. Средний радиус теплоснабжения такой схемы может быть определен как результат деления теоретического оборота тепла на присоединенную нагрузку всех потребителей. В данной конкретной схеме средний радиус теплоснабжения составляет:

м.

Максимальный фактический радиус теплоснабжения схемы определяется по самому удаленному вектору, т.е. равному 601,8 м (ул. Садовая, д. 6).

# 1.4.2.1 Наличие мощностей установленной, подключенной зарезервированной

Мощность котельной, установленная по режимной карте, подключенная, а также зарезервированная в разрезе по котельной представлена в таблице 5.3. Резерв мощности имеется на котельной п. Совхоз «Красное Сельцо».

Анализируя мощность котельной п. Совхоз «Красное Сельцо», было определено что общая располагаемая тепловая мощность котельной города составляет –2,752 Гкал/ч.

Таблица 5.3. – Мощность котельной, установленная по режимной карте, подключенная, а также зарезервированная в разрезе по котельной

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ведомственная принадлежность |  | Мощность котельной, Гкал/ч | | |  |
| Наименование котельной, адрес. | Установленная | Располагаемая | Подключенная | Резерв (+)/дефицит (-), Гкал/ч |
| ООО «Энергоресурс» | Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 2,752 | 1,588 | 1,164 |

# 1.4.2.2. Схемы выдачи тепловой мощности котельных

Тепловая схема котельной зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, от качества исходной воды. Водяные тепловые сети бывают двух типов: закрытые и открытые. При закрытой системе вода (или пар) отдает свою теплоту в местных системах и полностью возвращается в котельную. При открытой системе вода (или пар) частично, а в редких случаях полностью отбирается в местных установках. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

На рисунке 3.1. приведена принципиальная тепловая схема водогрейной котельной. Установленный на обратной линии сетевой (циркуляционный) насос обеспечивает поступление питательной воды в котел и далее в систему теплоснабжения. Обратная и подающая линии соединены между собой перемычками – перепускной и рециркуляционной. Через первую из них при всех режимах работы, кроме максимального зимнего, перепускается часть воды из обратной в подающую линию для поддержания заданной температуры.

****

Рисунок 3.1. Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной

По условиям предупреждения коррозии металла температура воды на входе в котел при работе на газовом топливе должна быть не ниже 60 °С во избежание конденсации водяных паров, содержащихся в уходящих газах. Так как температура обратной воды почти всегда ниже этого значения, то в котельных со стальными котлами часть горячей воды подается в обратную линию рециркуляционным насосом.

В коллектор сетевого насоса из бака поступает подпиточная вода (насос, компенсирующая расход воды у потребителей). Исходная вода, подаваемая насосом, проходит через подогреватель, фильтры одноступенчатой химводоочистки и после умягчения через второй подогреватель, где нагревается до 75- 80 °С (на малых котельных исходной водой является вода из водопровода, которая не проходит химической очистки на станции). Вода самотеком поступает к подпиточному насосу, который подает ее во всасывающий коллектор сетевых насосов или в бак подпиточной воды.

Подогрев в теплообменниках химически очищенной и исходной воды осуществляется водой, поступающей из котлов. Во многих случаях насос, установленный на этом трубопроводе (показан штриховой линией), используется также и в качестве рециркуляционного.

# 1.5 Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии

# 1.5.1 Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Сводная тепловая нагрузка административно бытовых зданий и жилого фонда п. Совхоз «Красное Сельцо» подключенных к СЦТ от котельной представлена в табл. 6.1. Согласно табл. расчетная присоединенная тепловая нагрузка п. Совхоз «Красное Сельцо» обеспечивающая теплом централизованно составляет 1,588 Гкал/ч на цели отопления, ГВС отсутствует.

Таблица 6.1. – Сводная тепловая нагрузка и годовое теплопотребление в 2018 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы теплоснабжения | Присоединенная максимально часовая нагрузка, Гкал/ч | | Годовая потребность в тепле, Гкал | |
| Отопление | ГВС | Отопление | ГВС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 1,588 | - | 3884,70 | - |

Тепловая нагрузка по типу объектов (жилые дома, административно-бытовые здания, образовательные и т.д.) п. Совхоз «Красное Сельцо» представлена в табл. 6.2. и на рисунке 6.1.

Таблица 6.2. – Тепловая нагрузка и годовое теплопотребление на отопление по типу объектов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителя | Расчетная часовая нагрузка | | Теплопотребление |
| Гкал/ч | % |
| 1 | Жилые дома (средне и многоэтажные) | 0,996 | 63 | 2436,48 |
| 2 | Административно-бытовые здания | - | - | - |
| 3 | Общеобразовательные школы и детские дошкольные учреждения | 0,592 | 37 | 1448,22 |

Рисунок 6.1. Соотношение существующих тепловых нагрузок потребителей

Как видно из рисунка 6.1. 63% тепловой нагрузки составляет тепловая нагрузка жилых домов.

# 1.5.2. Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальные квартирные источники тепловой энергии в многоквартирных жилых домах п. Совхоз «Красное Сельцо» используется в квартирах. Сведения по квартирам отсутствуют.

# 1.5.3. Значения расчетной тепловой нагрузки при расчётных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Общая расчётная тепловая нагрузка потребителей п. Совхоз «Красное Сельцо» по состоянию на 01.01.2018 г. составляет 1,588 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка и теплопотребление жилых и общественных зданий представлено в таблице 6.3.

Таблица 6.3. – Расчетная тепловая нагрузка и теплопотребление жилых и общественных зданий СЦТ от котельной.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п\п | Наименование потребителя | Общий объем  здания, | Усред. расчетная темп. Внутри здания, °С | Присоединенная максимально-часовая нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | Гагарина 13 |  | 18 | 0,11 |
| 2 | Гагарина 12 |  | 18 | 0,11 |
| 3 | Дет. сад |  | 20 | 0,125 |
| 4 | Гагарина 10 |  | 18 | 0,129 |
| 5 | Гагарина 11 |  | 18 | 0,159 |
| 6 | Гагарина 8 |  | 18 | 0,131 |
| 7 | Гагарина 14 |  | 16 | 0,11 |
| 8 | Гагарина 9 |  | 18 | 0,13 |
| 9 | Школа |  | 16 | 0,467 |
| 10 | Садовая 10 |  | 18 | 0,039 |
| 11 | Садовая 8 |  | 18 | 0,039 |
| 12 | Садовая 6 |  | 18 | 0,039 |
|  | **ИТОГО** |  |  | **1,588** |

# 1.5.4. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Приказом Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 18 сентября 2012 г. N 80 "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг для населения, проживающего на территории Республики Мордовия". В таблице 6.6. приводятся установленные нормативы потребления коммунальных услуг населением в части холодного и горячего водоснабжения.

Таблица 6.6. – Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях для населения, проживающего в многоквартирных домах и жилых домах на территории Республики Мордовия

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Описание степени благоустройства многоквартирного дома или жилого дома | Норматив потребления коммунальной услуги в жилых помещениях, куб. метров на 1 человека в месяц | | | |
| Горячее водоснабжение | | Холодное водоснабжение | Водоотведение |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 1. | Жилые помещения в многоквартирных домах и жилых домов при наличии централизованного холодного и горячего водоснабжения, канализованные: |  | |  |  |
| 1.1. | - с полным набором [сантехнического оборудования](http://www.pandia.ru/text/category/santehnicheskie_sistemi/) (мойка кухонная, раковина, туалет, ванна и душ); | 3,19 | | 4,48 | 7,67 |
| Продолжение таблицы 6.6. | | | | | |
| 1.2. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, туалетом, ванной; | 2,44 | | 3,85 | 6,29 |
| 1.3. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, туалетом, душевыми кабинами, с кухней; | 3,19 | | 4,48 | 7,67 |
| 1.4. | - оборудованные мойкой кухонной, раковиной, без ванн и душа. | 1,46 | | 3,13 | 4,50 |
| 2. | Жилые помещения в многоквартирных домах, имеющих статус общежития, при наличии централизованного холодного и горячего водоснабжения и [канализации](http://pandia.ru/text/category/vodosnabzhenie_i_kanalizatciya/): |  | |  |  |
| 2.1. | - оборудованные душем, без кухни на этаже; | 1,70 | | 1,95 | 3,65 |
| 2.2. | - оборудованные душем, с кухней на этаже; | 2,80 | | 2,68 | 5,48 |
| 2.3. | - оборудованные ванной без душа; | | 2,22 | 4,77 | 6,99 |
| 2.4. | - оборудованные ванной и душем, с кухнями в секции; | 3,19 | | 4,48 | 7,67 |
| 2.5. | - не оборудованные ванной и душем, с кухнями в секции. | 2,04 | | 2,71 | 4,75 |
| 3. | Жилые помещения в многоквартирных домах, имеющих статус общежития, при наличии централизованного холодного водоснабжения и канализации. | - | | 2,74 | 2,74 |
| 4. | Жилые помещения в многоквартирных домах и жилых домов с централизованной системой холодного водоснабжения, канализацией, с газовыми колонками или быстродействующими электрическими водонагревателями (накопительные и проточные) и полным набором сантехнического оборудования (мойка кухонная, раковина, ванна и душ). | - | | 6,99 | 6,99 |
| 5. | Жилые помещения в многоквартирных домах и жилых домов неблагоустроенные: | |  |  |  |
| 5.1. | - с обеспечением из водоразборных колонок; | | - | 1,22 | - |
| 5.2. | - с централизованной системой холодного водоснабжения, неканализованные; | | - | 2,43 | - |
| 5.3. | - с централизованной системой холодного водоснабжения, выгребными ямами, без ванны; | | - | 3,65 | - |
| 5.4. | - с централизованной системой холодного водоснабжения, газовой колонкой или быстродействующими электрическими водонагревателями (накопительные и проточные), выгребными ямами, с ванной; | | - | 5,17 | - |
| 5.5. | - с централизованной системой холодного водоснабжения, газовой колонкой или быстродействующими электрическими водонагревателями (накопительные и проточные), с ванной, туалет в доме, выгребная яма; | | - | 6,39 | - |
| 5.6. | - с централизованной системой холодного водоснабжения, без газовой колонки, выгребными ямами, с ванной; | | - | 4,74 | - |
| Продолжение таблицы 6.6. | | | | | |
| 5.7. | - с централизованной системой холодного водоснабжения и канализацией, без ванны; | | - | 3,65 | 3,65 |
| 5.8. | - с централизованной системой холодного водоснабжения выгребными ямами, с местными нагревательными приборами на твердом топливе, оборудованные ванной. | | - | 5,47 | - |
| 6. | Жилые помещения в многоквартирных домах и жилых домов с централизованной системой холодного водоснабжения, канализацией, и индивидуальными тепловыми пунктами и полным набором сантехнического оборудования (мойка, раковина, ванна, душ). | | - | 7,67 | 7,67 |

**1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

В рамках работ по «Схеме теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» к до 2033 г.» был выполнен сравнительный анализ договорных тепловых нагрузок и фактического теплопотребления абонентов. На основании предоставленных данных о присоединённых фактических и договорных тепловых нагрузках, установленных, располагаемых мощностях, потерях в сетях и собственных нуждах теплоисточника были составлены тепловые балансы по котельной, представленные в таблицах 7.1.

Таблица 7.1. - Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной, Гкал/ч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Зона действия котельной | 2023 г. | 2024г. | 2025 г. |
| Договорная тепловая нагрузка Гкал/ч в горячей воде (без хознужд), в т.ч.: | | | |
| Отопление | 1,588 | 1,588 | 1,588 |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |
| **Итого** | **1,588** | **1,588** | **1,588** |

За базовый баланс для составления перспективных тепловых балансов источников принимается баланс, составленный на базе фактических тепловых нагрузок.

# 1.6.1 Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, резервы и дефициты тепловой мощности по котельным

В рамках работ по «Схеме теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» до 2033г.» на основании предоставленных данных о присоединённых тепловых нагрузках, установленных мощностях и собственных нуждах котельных был составлен баланс тепловой мощности и нагрузки по котельным, приведенный в таблице 1.56.

Таблица 1.56 - Тепловой баланс котельных по состоянию на конец 2022 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тепловая мощность котельной по горячей воде, Гкал/час | | Располагаемая тепловая мощность нетто, гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Резерв (+),  дефицит(-) по  присоединенной  нагрузке, Гкал/ч | Резерв (+),  дефицит(-) по  расчетной  нагрузке, Гкал/ч |
| установленная | располагаемая | **ЖКХ** | производство | всего |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 2,752 | 2,752 | 1,588 | - | 1,588 | 1,588 | 0,138 | 1,026 | 1,026 |

Суммарная установленная тепловая мощность теплоисточника равна 2,752 Гкал/ч, из которой 1,026 Гкал/ч является резервной присоединенной нагрузке.

Тепловые потери через изоляцию тепловых сетей (в часовом разрезе) в среднем составляют около 8,71 % от присоединенной нагрузки.

# 1.7. Балансы теплоносителя

# 1.7.1. Основные требования к организации работы централизованных систем теплоснабжения

СНиП 41-02-2003 утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации (Минрегион России) от 30 июня 2012 г. № 280 и введен в действие с 01 января 2013 г.

Зарегистрированы Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт). Пересмотр СП 124.13330.2011 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети».

В соответствии с указанным СНиП 41-02-2003 при проектировании и эксплуатации централизованных систем теплоснабжения должны соблюдаться следующие нормы и правила.

1.1 Горячая вода, поступающая к потребителю, должна отвечать требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

Качество подпиточной и сетевой воды для открытых систем теплоснабжения и качество воды горячего водоснабжения в закрытых системах должно удовлетворять требованиям к питьевой воде в соответствии с СанПиНом 2.1.4.1074-01 [2].

1.2 Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воды 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). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды (GM) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (Dy) не должен превышать значений, приведенных в таблице 8-1. При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть ниже указанных расходов.

Таблица 8.1. Максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Dy*,  мм | GM,  м3/ч | *Dy*,  мм | GM,  м3/ч | *Dy*,  мм | GM,  м3/ч | *Dy*,  мм | GM,  м3/ч |
| 100 | 10 | 350 | 50 | 600 | 150 | 1000 | 350 |
| 150 | 15 | 400 | 65 | 700 | 200 | 1100 | 400 |
| 250 | 25 | 500 | 85 | 800 | 250 | 1200 | 500 |
| 300 | 35 | 550 | 100 | 900 | 300 | 1400 | 665 |

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды (G3, м3/ч) составляет:

G3 = 0,0025 VTC + GM,

где GM – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, принимаемый по таблице 8-1, либо ниже при условии такого согласования;

VTC – объем воды в системах теплоснабжения, м3.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его 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 – для отдельных сетей горячего водоснабжения.

1.3 В закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной подпиточной воды вместимостью 3 % объема воды в системе теплоснабжения.

Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них – от аэрации, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках.

Число баков независимо от системы теплоснабжения принимается не менее двух по 50 % рабочего объема каждый.

1.4 Для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение с целью выравнивания суточного графика расхода воды (производительности ВПУ) на источниках теплоты должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной подпиточной воды по СанПин 2.1.4.2496-09 [3].

Расчетная вместимость баков-аккумуляторов должна быть равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них – от аэрации, при этом должно предусматриваться непрерывное обновление воды в баках.

При расположении всех баков-аккумуляторов на источнике теплоты максимальный часовой расход подпиточной воды (GОM, м3/ч), подаваемой с источника, составляет

GОM = 0,0025 VTC + GГВМ,

где GГВМ – максимальный расход воды на горячее водоснабжение, м3/ч.

1.5 При расположении части баков-аккумуляторов в районе теплоснабжения расход подпиточной воды, подаваемой с источника теплоты, может быть уменьшен до усредненного значения (GОС, м3/ч), равного

GОС = 0,0025 VTC + К×GГВС,

где К – коэффициент, определяемый проектной организацией в зависимости от объема баков-аккумуляторов, установленных на источнике теплоты и вне его;

GГВС – усредненный расчетный расход воды на горячее водоснабжение.

При этом на источнике теплоты должны предусматриваться баки-аккумуляторы вместимостью не менее 25 % общей расчетной вместимости баков.

1.6 Устанавливать баки-аккумуляторы горячей воды в жилых кварталах не допускается. Расстояние от баков-аккумуляторов горячей воды до границы жилых кварталов должно быть не менее 30 м. При этом на грунтах 1-го типа просадочности расстояние, кроме того, должно быть не менее 1,5 толщины слоя просадочного грунта.

1.7 Баки-аккумуляторы должны быть ограждены общим валом высотой не менее 0,5 м. Обвалованная территория должна вмещать рабочий объем воды в наибольшем баке и иметь отвод воды в дренажную сеть или систему дождевой канализации.

Для повышения эксплуатационной надежности баков-аккумуляторов следует также предусматривать устройство для защиты от лавинообразного разрушения.

При размещении баков-аккумуляторов вне территории источников теплоты следует предусматривать их ограждение высотой не менее 2,5 м для исключения доступа посторонних лиц к бакам.

1.8 Баки-аккумуляторы горячей воды у потребителей должны предусматриваться в системах горячего водоснабжения промышленных предприятий для выравнивания сменного графика потребления воды объектами, имеющими сосредоточенные кратковременные расходы воды на горячее водоснабжение.

Для объектов промышленных предприятий, имеющих отношение средней тепловой нагрузки на горячее водоснабжение к максимальной тепловой нагрузке на отопление меньше 0,2, баки-аккумуляторы не устанавливаются.

1.9 Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной 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), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

# 1.7.2. Котельная ООО «Энергоресурс»

Котельная находится в черте п. Совхоз «Красное Сельцо», по адресу ул. Гагарина.

Система теплоснабжения – открытая с зависимым присоединением потребителей к тепловым сетям. Отпуск тепла от котельной осуществляется по выводу Dу 219.

Расчетный температурный график отпуска тепла 95-70 °C.

Усредненный расход воды на подпитку тепловой сети составляет 0,30 м³/ч. Объем трубопроводов тепловых сетей СЦТ от котельной п. Совхоз «Красное Сельцо» составляет 120,04 м³. Расход сетевой воды на систему отопления составляет 63,52м³/ч.

# 1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Основным видом топлива для водогрейных котлов котельной является природный газ теплотворной способностью =8100 ккал/м³, резервное топливо отсутствует.

Кроме того, оборудование станции позволяет использовать газ в объеме необходимом для работы всего оборудования на номинальной нагрузке.

# 1.9 Тарифы в сфере теплоснабжения

# 1.9.1 Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В таблице 11.1. и на рисунке 11.1. представлена динамика тарифов на тепловую энергию, установленных Министерством энергетики и тарифной политики Республика Мордовия.

Таблица 11.1. – Тарифы на тепловую энергию для потребителей п. Совхоз «Красное Сельцо»»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Единицы измерения | 2022 г. | |
|  | |
| С 0.10.1 по 30.06 | С 0.10.7 по 31.012 |
| ООО «Энергоресурс» | руб./Гкал | 3115,70 | 3115,71 |

# 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

# 2.1. Общие положения

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки территории п. Совхоз «Красное Сельцо» Рузаевского муниципального района Республики Мордовия на период до 2033 г. определялся на основе утвержденного генерального плана.

# 2.2 Прогноз перспективной застройки

Таблица 2.1 – Жилищный фонд системы централизованного теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Базовый год 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2028 г. | Конец периода 2033 г. |
| Жилищный фонд, м2 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 2.2 – Перспективный спрос на тепловую мощность (на отопительные цели), Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Базовый год 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2028 г. | Конец периода 2033 г. |
| Жилищный фонд, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Административно-бытовые здания, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общеобразовательные школы и детские дошкольные учреждения, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Объекты здравоохранения, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

# 3. Электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо»

# 3.1 Общее назначение электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо»

Электронная модель системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» на базе информационно-графической системы «Zulu» (далее по тексту - электронная модель) разрабатывалась в целях: повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города; разработка мер для повышения надежности системы теплоснабжения;

Разработанная электронная модель предназначена для решения следующих задач: создания электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей, и объектов системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо», привязанных к карте поселка; сведения балансов тепловой энергии; оптимизация гидравлических режимов, определение оптимальных диаметров, проектируемых и реконструируемых тепловых сетей.

**3.2 Расчетные модули ГИС «ZULU»**

**3.2.1 Общие положения**

Электронная модель системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» разработана в составе основных модулей:

– ГИС «Zulu 7.0» («Зулу 7.0»);

– ГИС «ZuluServer 7.0» («ЗулуСервер 7.0»);

– программно-расчетный комплекс «ZuluThermo» («ЗулуТермо»).

Электронная модель разработана на базе геоинформационной системы Zulu 7.0. Для выполнения работ также была использована сетевая версия («ZuluServer»). Непосредственно для создания модели системы теплоснабжения использован программно-расчетный комплекс «ZuluThermo». Подробное описание основных функций программного комплекса приводится в Инструкции пользователя ГИС «ZuluThermo» и ГИС «Zulu 7.0» (прил. электр. форм.).

# 3.2.2 ГИС «Zulu»

ГИС «Zulu» представляет собой функциональную платформу и пользовательскую среду, включающую в себя:

– ГИС-компоненту с многооконным интерфейсом, послойным представлением объектов и полным набором функций, присущих ГИС и обеспечивающих топологически корректный ввод, корректировку, визуализацию и обработку данных;

– многокритериальный информационно-поисковый функционал;

– инструментарий для графического, топологического и семантического описания сетей инженерных коммуникаций, представляющего собой единую информационно-аналитическую модель;

– специальным образом сконфигурированную многопользовательскую базу данных открытого формата, содержащую всю информацию, необходимую для функционирования комплекса - от графических данных до паспортов оборудования сетей;

– аналитический инструментарий, включающий в себя как графические (раскраски, выделения, подписи), так и табличные (справки, запросы, отчеты, документы) методы анализа данных;

– инструментарий для каталогизации «внешних» документов и мультимедийных данных (фотоизображения, видеофрагменты, документы Office и т.п.) с привязкой их к конкретным объектам сетей;

– средства для межсистемного обмена графической информацией со сторонними ГИС с использованием стандартных обменных форматов.

Система предоставляет широкие возможности:

– Создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;

– Осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;

– Пользоваться данными с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (Web Map

Service);

– С помощью создаваемых векторных слоев с собственным бинарным форматом, обеспечивающим высокую скорость работы, векторизовать растровые изображения;

– При векторизации использовать как примитивные объекты (символьные, текстовые, линейные, площадные) так и типовые объекты, описываемые самостоятельно в структуре слоя;

– Выполнять запросы к базам данных с отображением результатов на карте (поиск определенной информации, нахождение суммы, максимального, минимального значения, и т.д.);

– Выполнять пространственные запросы по объектам карты в соответствии со спецификациями OGC;

– Отображать объекты слоя в формате псевдо-3D позволяющем визуализироваться относительные высоты объектов (например, высоты зданий);

– Создавать и использовать библиотеку графических элементов систем тепло-, водо-, парогазоснабжения и режимов их функционирования;

– Создавать расчетные схемы инженерных коммуникаций с автоматическим формированием топологии сети и соответствующих баз данных;

– Изменять топологию сетей и режимы работы ее элементов;

– Решать топологические задачи (изменение состояния объектов (переключения), поиск отключающих устройств, поиск кратчайших путей, поиск связанных объектов, поиск колец);

– Решать транспортные задачи с учетом правил дорожного движения;

– Для быстрого перемещения в нужное место карты устанавливать закладки (закладка на точку на местности с определенным масштабом и отображения, и закладка на определенный объект слоя (весьма удобно, если объект - движущийся по карте));

– Осуществлять программный доступ к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров;

– Создавать собственные приложения, работающие под управлением Zulu.

# 3.2.3 Программно-расчетный комплекс «ZuluThermo»

Программно-расчетный комплекс включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

# 3.2.3.1 Построение расчетной модели тепловой сети

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью манипулятора-мыши или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель.

# 3.2.3.2 Наладочный расчет тепловой сети

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

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

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

# 3.2.3.3 Поверочный расчет тепловой сети

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

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

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

# 3.2.3.4 Конструкторский расчет тепловой сети

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

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

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

# 3.2.3.5 Расчет требуемой температуры на источнике

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

# 3.2.3.6 Коммутационные задачи

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

# 3.2.3.7 Пьезометрический график

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. При этом на экран выводятся: линия давления в подающем трубопроводе; линия давления в обратном трубопроводе; линия поверхности земли; линия потерь напора на шайбе; высота здания; линия вскипания; линия статического напора, цвет и стиль линий задается пользователем.

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

Построению пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически, найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения.

После выбора требуемого пути одним кликом мыши строится пьезометрический график. Состав отображаемой на нем информации, легенда и масштаб представления легко настраиваются пользователем в удобном для него виде. График может быть при необходимости распечатан либо экспортирован в другие приложения через буфер обмена Windows.

Пьезометрический график является незаменимым инструментом при калибровке гидравлической модели тепловой сети, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.

# 3.2.3.8 Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

# 3.3 База данных электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо»

Графическая база данных по векторным слоям представляет собой семейство двоичных файлов, находящихся в одном каталоге и имеющих одно имя и разные расширения.

Для каждого векторного графического слоя обязательно должны существовать файлы с расширением B00 и B01, содержащие метрическую информацию об объектах слоя.

Хранение семантической информации в системе «Zulu» осуществляется в соответствии с реляционной моделью данных. Вся семантическая информация содержится в таблицах. База данных

представляет собой группу таблиц, между которыми установлены связи. Это означает, что одной записи в какой-либо из таблиц реляционной базы данных может соответствовать одна или несколько записей другой таблицы этой базы данных, в зависимости от типа связи между этими двумя таблицами.

Описание набора таблиц и связей между ними определяет структуру базы данных. Изменяя структуру, можно получать различные базы данных как из разных, так и из одних и тех же исходных таблиц. Каждая структура базы данных «Zulu» хранится в отдельном файле описания с расширением ZB (Zulu Base). Подключая к графическому слою ту или иную структуру базы данных, пользователь тем самым подключает к слою текущие правила выполнения запросов к семантической базе.

Это дает возможность иметь для одного графического слоя и для каждого типа несколько баз данных с различной структурой, подключая их попеременно, в зависимости от решаемой пользователем задачи.

Существует, однако, одно принципиальное ограничение, касающееся структуры базы данных, подключаемой к графическому слою. Привязать семантическую базу данных к графическому слою означает задать соответствие между объектами из графического слоя и записями из семантической базы данных. Исходя из этого, одна из связей в базе не является связью «таблица-таблица», а является связью «слой-таблица». Поле связи с графическим слоем – это поле базовой таблицы (обязательно числовое), значения которого соответствуют значениям ключей объектов слоя. Таким образом, из всех таблиц, входящих в состав семантической базы данных, только одна (базовая) таблица имеет непосредственную связь со слоем.

«Zulu» поддерживает работу с реляционными базами данных, используя сервис Borland Database Engine (BDE) компании Inprise. Основным объектом, с которым оперирует BDE, является база данных. Это может быть действительная база данных, например, Microsoft SQL Server или база данных Microsoft Access, а может быть совокупность таблиц Paradox или dBase. Система Zulu также оперирует понятием база данных, однако, здесь под этим термином подразумевается совокупность таблиц и связей между ними, объединенных для выполнения запроса к реальной базе данных с целью получить заданный пользователем срез информации. База данных Zulu задается файломописателем базы данных, имеющим расширение ZB и именуемым в дальнейшем zb-файлом.

Описатель базы данных Zulu хранит следующую информацию: список таблиц, участвующих в запросе; список таблиц-справочников; набор запросов, задающих правила выборки данных из таблиц; набор сменных форм для отображения разного представления информации.

# 3.4 Этапы создания электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо»

# 3.4.1 Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения положения

На этапе описания объектов системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» было проведено информационно-графическое описание существующих объектов системы.

* состав плана города входят следующие слои: улицы; дома; городская черта; границы кварталов; названия улиц; подписи районов; границы водных объектов.
* качестве исходного материала для позиционирования объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети, потребители) на карте города были использованы схемы тепловых сетей теплоисточников.
* электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, насосные станции, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию.

Параллельно данному этапу проводился этап информационного описания объектов системы теплоснабжения: источники тепловой энергии, потребители, участки тепловых сетей.

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных по нагрузкам потребителей, а также информация по участкам тепловых сетей, источникам, потребителям.

* существующей базе данных электронной модели описаны следующие паспортные характеристики по приведенным ниже типам объектов системы теплоснабжения. Состав информации по каждому типу объектов носит как справочный характер (например: материал камеры, балансовая принадлежность и т.д.), так и необходим для функционирования расчетной модели. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависела от наличия исходных данных.

Таким образом, в результате выполнения данного этапа работ была создана карта города, выполнена привязка всех объектов системы теплоснабжения к карте, сформирована база данных по объектам.

Общий вид разработанной электронной модели системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» представлен в приложении.

# 3.4.2 Описание топологической связности объектов системы теплоснабжения

На данном этапе была описана топологическая связность объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые камеры, участки тепловых сетей, потребители). Описание топологической связности представляет собой описание гидравлической структуры узлов системы. В результате выполнения данного этапа работ была создана гидравлическая модель системы теплоснабжения, отражающая существующее положение системы теплоснабжения города.

# Отладка и калибровка электронной модели

В рамках данного этапа была выполнена отладка работы расчетных математических модулей путем выявления ошибок в исходных данных.

На этапе отладки электронной модели был проведен анализ полноты внесенных исходных данных. Инструментарием для анализа и выявления ошибок во введенных исходных данных являются сгенерированные отчеты об объектах из созданной базы данных.

Дальнейшем разработанная электронная модель была использована в качестве основного инструментария для разработки сценариев развития системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо».

# 3.4.4 Электронная модель перспективной системы теплоснабжения города

Моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.) осуществляется через механизм создания и администрирования специальных "модельных" баз - наборов данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых можно производить любые манипуляции без риска исказить или повредить контрольную базу.

* электронной модели системы теплоснабжения представлены следующие слои баз данных для различных расчетных периодов:

– Существующее состояние системы теплоснабжения;

– Перспективное состояние системы теплоснабжения на 2023-2028 г.г.;

– Перспективное состояние системы теплоснабжения на 2024-2033 г.г;

В расчетных слоях созданы предложения по реконструкции тепловых сетей.

Результаты гидравлических расчетов представлены в таблице 3.1, 3.2.

Таблица 3.1. – Результаты гидравлического расчета (по потребителям) СЦТ от котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Адрес узла ввода** | **Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Диаметр расчётной шайбы на под. тр-де перед СО, мм** | **Диаметр расчётной шайбы на обр. тр-де после СО, мм** | **Суммарный расход сетевой воды, т/ч** | **Располагаемый напоp на вводе потpебителя, м** | **Напор в подающем трубопроводе, м** | **Давление в подающем трубопроводе, м** | **Давление в обратном трубопроводе, м** | **Путь, пройденный от источника, м** |
| Гагарина 13 | 0,11 | 14,387 | 0 | 4,4 | 4,53 | 209,73 | 24,02 | 19,49 | 183,3 |
| Гагарина 12 | 0,11 | 14,521 | 0 | 4,4 | 4,36 | 209,65 | 23,12 | 18,76 | 227,9 |
| Дет. сад | 0,125 | 17,169 | 0 | 5 | 2,89 | 208,91 | 21,33 | 18,44 | 387,3 |
| Гагарина 10 | 0,129 | 15,802 | 0 | 5,16 | 4,28 | 209,61 | 22,31 | 18,03 | 315,6 |
| Гагарина 11 | 0,159 | 17,698 | 0 | 6,36 | 4,13 | 209,53 | 23,6 | 19,47 | 236,6 |
| Гагарина 8 | 0,131 | 16,074 | 0 | 5,24 | 4,12 | 209,53 | 23,08 | 18,96 | 307,5 |
| Гагарина 14 | 0,11 | 14,12 | 0 | 4,4 | 4,88 | 209,91 | 25,18 | 20,3 | 115,4 |
| Гагарина 9 | 0,13 | 16,065 | 0 | 5,2 | 4,07 | 209,5 | 22,34 | 18,27 | 401 |
| Школа | 0,467 | 31,887 | 0 | 18,68 | 3,39 | 209,16 | 20,3 | 16,91 | 467,2 |
| Садовая 10 | 0,039 | 8,728 | 0 | 1,56 | 4,2 | 209,57 | 19 | 14,8 | 530,6 |
| Садовая 8 | 0,039 | 8,778 | 0 | 1,56 | 4,11 | 209,52 | 18,75 | 14,64 | 566,6 |
| Садовая 6 | 0,039 | 8,791 | 0 | 1,56 | 4,09 | 209,51 | 19,08 | 14,99 | 601,8 |

Таблица 3.2. – Результаты гидравлического расчета (по участкам) СЦТ от котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование начала участка** | **Наименование конца участка** | **Длина участка, м** | **Внутpенний диаметp подающего тpубопpовода, м** | **Коэффициент местного сопротивления обр.тр-да** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч** | **Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м** | **Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с** | **Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч** | **Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч** |
| Котельная Красное Сельцо | ТУ - 10 | 69,8 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 63,5676 | 2,608 | -0,553 | 4182,92 | 1792,26 |
| ТУ - 10 | ТУ - 8 | 78,62 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 59,1617 | 2,26 | -0,514 | 4710,38 | 2017,72 |
| ТУ - 8 | Гагарина 13 | 34,87 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4003 | 4,795 | -0,369 | 1215,52 | 522,1 |
| ТУ - 8 | ТУ - 9 | 54,23 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 54,7552 | 1,937 | -0,476 | 3247,47 | 1391,12 |
| ТУ - 9 | Гагарина 12 | 25,24 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4002 | 4,794 | -0,369 | 879,42 | 377,99 |
| ТУ - 9 | ТК - 1 | 94,4 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 38,7487 | 0,973 | -0,337 | 5650,35 | 2417,63 |
| ТК - 1 |  | 1 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,0007 | 6,186 | -0,419 | 34,79 | 14,91 |
| ТК - 1 |  | 1 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 10,3619 | 3,473 | -0,4 | 40,37 | 17,34 |
| ТУ - 9 | ТУ - 11 | 32,94 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 11,6019 | 4,351 | -0,448 | 1331,97 | 571,95 |
| ТУ - 11 | Гагарина 11 | 1 | 0,05 | 1,4 | Подземная бесканальная | 6,36 | 60,724 | -1,062 | 30,65 | 13,16 |
| ТУ - 11 | Гагарина 8 | 71,88 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,2413 | 0,896 | -0,202 | 2912,2 | 1242,84 |
| ТУ - 10 | ТУ - 4 | 41,09 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4004 | 4,795 | -0,369 | 1433,06 | 615,27 |
| ТУ - 4 | Гагарина 14 | 4,54 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,4 | 4,794 | -0,369 | 158,62 | 67,97 |
|  | Дет. сад | 89,25 | 0,069 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,0007 | 6,186 | -0,419 | 3105,89 | 1328,17 |
|  | ТУ - 12 | 15,69 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 10,3619 | 3,473 | -0,4 | 634,7 | 271,96 |
| ТУ - 12 | Гагарина 10 | 1,82 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,16 | 0,868 | -0,199 | 73,61 | 31,62 |
| ТУ - 12 | Гагарина 9 | 87,29 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 5,2016 | 0,882 | -0,201 | 3530,34 | 1505,64 |
|  |  | 140,78 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ТК - 2 | Школа | 29,31 | 0,1 | 1,4 | Подземная бесканальная | 18,6805 | 11,248 | -0,722 | 1180,57 | 507,35 |
| ТК - 2 | ТУ - 5 | 70,08 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 4,6868 | 0,015 | -0,041 | 4178,33 | 1763,74 |
| ТУ - 5 | ТУ - 6 | 16,33 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 4,6813 | 2,104 | -0,273 | 629,44 | 514,79 |
| ТУ - 6 | Садовая 10 | 6,32 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 243,34 | 201,41 |
| ТУ - 6 | ТУ - 7 | 36,02 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 3,121 | 0,941 | -0,182 | 1386,87 | 1134,32 |
| ТУ - 7 | Садовая 8 | 6,32 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 242,46 | 200,7 |
| ТУ - 7 | ТУ - 3 | 35,82 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 1,5605 | 0,239 | -0,091 | 1374,2 | 1128,42 |
| ТУ - 3 | Садовая 6 | 5,62 | 0,082 | 1,4 | Надземная | 1,5601 | 0,239 | -0,091 | 214,06 | 177,25 |
| ТК - 1 | ТК - 2 | 140,83 | 0,207 | 1,4 | Подземная бесканальная | 23,3786 | 0,356 | -0,203 | 8415,72 | 3598,53 |

# 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

# 4.1 Общие положения

Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 и пунктом 5 Требований к схемам теплоснабжения. Баланс тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлен вариант развития системы теплоснабжения.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей). Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы, а также установленная зона действия источника тепловой энергии, были определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, представлены в первом разделе «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

# 4.2. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2033 г. с выделением этапов в 2019-2023г.г., 2024-2028г.г., 2029-2033г.г., при развитии систем теплоснабжения.

# 4.2.1 Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2023 г.

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок модернизация котельной не требуется.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за период с 2023 г. по 2028 г. включительно в зоне действия котельной, задействовано в схеме теплоснабжения по рассматриваемому варианту приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1. – Прогнозируемые к 2028 г. приросты тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников при развитии систем теплоснабжения, (Гкал/ч)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2023-2028г. г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2024 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2025 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2026 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2027 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2028 г. |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 |

Из таблицы 4.1. следует, что за пять лет с 2023 по 2028 г. не ожидается прирост тепловой нагрузки. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2023 г. представлены в табл. 4.2.

Таблица 4.2. – Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на 2023 г. при развитии систем теплоснабжения (Гкал/ч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2023-2028г. г. | Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | Собственные нужды источника, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях наиболее холодного месяца, Гкал/ч | Резерв (+)  Дефицит (-) |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 1,588 | 0,02 | 0,138 | 1,006 |

Анализ таблицы 4.2 показывает, что к 2023 г. суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка по источнику теплоснабжения остается без изменения.

# 4.2.2. Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2024-2028 г.г.

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок не требуется модернизация котельной.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за период с 2024 г. по 2028 г. включительно в зоне действия котельной, задействовано в схеме теплоснабжения по рассматриваемому варианту приведены в таблице 4.3.

Таблица 4.3. – Прогнозируемые к 2028 г. приросты тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников при развитии систем теплоснабжения, (Гкал/ч)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2028 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2028 г. |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 |

Из таблицы 4.3. следует, что прирост тепловой нагрузки не ожидается. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2028 г. представлены в табл. 4.4.

Таблица 4.4. – Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на 2028 г. при развитии систем теплоснабжения (Гкал/ч)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2028 г. | Расчетная тепловая нагрузка на 2028 г., Гкал/ч | Собственные нужды источника, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях наиболее холодного месяца, Гкал/ч | Резерв (+)  Дефицит (-) |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 | 0,02 | 0,138 | 1,006 |

Анализ таблицы 4.4. показывает, что к 2028 г. суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка по источнику теплоснабжения остается без изменения.

# 4.2.3. Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2029-2033 г.г.

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок возможна модернизация котельной.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за период с 2029 г. по 2033 г. включительно в зоне действия котельной, задействовано в схеме теплоснабжения по рассматриваемому варианту приведены в таблице 4.5.

Таблица 4.5. – Прогнозируемые к 2033 г. приросты тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников при развитии систем теплоснабжения, (Гкал/ч)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2033 г. | Тепловая нагрузка, Гкал/ч на 2033 г. |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 |

Из таблицы 4.5. следует, что прирост тепловой нагрузки не ожидается. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2033 г. представлены в табл. 4.6.

Таблица 4.6. – Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на 2033 г. при развитии систем теплоснабжения (Гкал/ч)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Располагаемая мощность на 2033 г. | Расчетная тепловая нагрузка на 2033 г., Гкал/ч | Собственные нужды источника, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях наиболее холодного месяца, Гкал/ч | Резерв (+)  Дефицит (-) |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 2,752 | 1,588 | 0,02 | 0,138 | 1,006 |

Анализ таблицы 4.6. показывает, что к 2033 г. суммарная расчетная присоединенная тепловая нагрузка по источнику теплоснабжения остается без изменения.

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

Значения резервов (дефицит) тепловой мощности источников теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» для развития системы теплоснабжения, отдельно по периодам реализации схемы теплоснабжения представлены в таблице 4.7.

Таблица 4.7. – Резервы тепловой мощности на теплоисточниках п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование варианта развития | Резерв (+) Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч | | | | | | | |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2028 г. | 2033 г. |
| Котельная п. Совхоз «Красное Сельцо» | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |

При положительном общем балансе располагаемой тепловой мощности теплоисточника и присоединенной тепловой нагрузки п. Совхоз «Красное Сельцо» отсутствуют дефициты на теплоисточнике поселка на разных этапах.

# 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

# 5.1. Общие положения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (подпункт 3 пункта 3 и пункт 40).

В результате разработки в соответствии с пунктом 40 указанных Требований должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;

- составлен баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе и в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

# 5.2 Перспективные объемы теплоносителя

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии до потребителя в зонах действия источников тепловой энергии, прогнозировалась исходя из следующих условий:

– Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

– Расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

– Расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».

Перспективный баланс теплоносителя системы теплоснабжения приведен в табл. 5.1.

Таблица 5.1. Перспективный баланс теплоносителя системы теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единицы измерения | 2019 г. | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023 г. | 2028 г. | 2033 г. |
| **Зона действия котельной ООО «Энергоресурс»** | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, вт.ч | тонн/год | 396,78 | 396,78 | 396,78 | 396,78 | 396,78 | 396,78 | 396,78 |
| На пусковое заполнение | тонн/год | 42,98 | 42,98 | 42,98 | 42,98 | 42,98 | 42,98 | 42,98 |
| Годовые затраты и потери теплоносителя с утечками | тонн/год | 353,80 | 353,80 | 353,80 | 353,80 | 353,80 | 353,80 | 353,80 |

# 5.3 Аварийные режимы подпитки тепловой сети

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети за счет использования существующих баков аккумуляторов и водопроводной сети.

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

# 6.1. Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии разрабатываются в соответствии пунктом 10 и пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

# 6.2 Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

# 6.2.1 Техническое перевооружение источников теплоснабжения в период с 2019 до 2023 г.г.

На данный период мероприятия по техническому перевооружению источника теплоснабжения не планируется.

Котельная, находящаяся на балансе ООО «Энергоресурс», с котлами Ecomax 1600 2F в количестве 2 шт. и общей установленной мощностью 2,752 Гкал/ч, предназначена для теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо».

Эксплуатационный температурный график системы теплоснабжения 95/70 °С качественного регулирования. Перечень существующего оборудования представлен в таблице 6.1. и 6.2.

Таблица – 6.1. Перечень существующего оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №, | Тип | Установленная мощность | Год | Температурный | КПД по |  |
| котла | котла Гкал/час | ввода | график | режимной карте |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Ecomax 1600 2F | 1,376 | 2009 | 95-70 | 91% |  |
| 2 | Ecomax 1600 2F | 1,376 | 2009 | 95-70 | 91% |  |

Таблица – 6.2. Перечень существующего оборудования

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип насоса | Кол-во, шт. | Производительность, *V*, | Напор, *Н*, м | Мощность, кВт |  |
| м3/ч |  |
|  |  |  |  |  |
| ВРН 120/360.80Т | 2 | 0.5-4.0 | 6.3 | 1,41 |  |
| СМ 100/2000.60Т | 2 | 140 | 12 | 7,5 |  |

Исходные данные для расчетов приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3. Исходные данные

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единица измерения | Величина |
| 1 | Установленная мощность | Гкал/ч | 2,752 |
| 2 | Располагаемая мощность | Гкал/ч |  |
| 3 | Подключенная тепловая нагрузка, в том числе: |  |  |
|  | -отопление | Гкал/ч | 1,588 |
|  | -ГВС | Гкал/ч | - |
| 4 | Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,02 |
| 5 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,138 |

Результаты расчета сведены в таблицу 6.4.

Таблица 6.4. Результаты расчета

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единица измерения | Величина |
| 1 | Суммарная нагрузка на отопление и ГВС | Гкал/ч | 1,588 |
| 2 | Нормативные потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,138 |
| 3 | Собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,02 |
| 4 | **Минимально необходимая мощность котельной в зимний период** | **Гкал/ч** | **1,746** |

# 6.2.2. Расчет технико-экономических показателей работы котельной

Технико-экономические показатели работы котельной представлены в таблице 6.5.

Таблица 6.5. - Технико-экономические показатели работы котельной п. Совхоз «Красное Сельцо»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатель | Обозначение | Единица измерения | Величина на 2022 г. |
| 1 | Годовой отпуск потребителям на отопление | Qгод | Гкал | 4018,14 |
| 2 | Годовые потери тепловой энергии в тепловых сетях | Qгод | Гкал | 510,873 |
| 3 | **Отпуск тепловой энергии в тепловые сети** | **Qгод** | **Гкал** | **4529,02** |
| 4 | **Выработка тепловой энергии котельной** | **Qгод** | **Гкал** | **4579,854** |
| 5 | Теплотворная способность газа |  | Ккал/м³ | 8240 |
| 6 | Годовой расход натурального топлива | Вгод | тыс.м3/год | 597,10 |
| 7 | Расход условного топлива | В | т.у.т. | 686,67 |

# 6.2.3. Развитие источников теплоснабжения в период с 2024 до 2028 г.г.

На анализируемый период реконструкция котельной не планируется.

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источника тепловой энергии в период с 2024-2028 г.г. не планируются.

# 6.2.4. Развитие источников теплоснабжения в период с 2029 до 2033 г.г.

На анализируемый период реконструкция котельной не планируется.

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источника тепловой энергии в период с 2029-2033 г.г. не планируются.

# 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому тепловых сетей и сооружений на них

# 7.1 Общие положения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них разрабатываются в соответствии с подпунктом «д» пункта 4, пунктом 11 и пунктом 43 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 10 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

– обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения;

– обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей с уменьшением диаметра трубопроводов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения;

– обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

# 7.2 Структура предложений и проектов по теплоснабжению объектов перспективной застройки

# 7.2.1 Структура предложений

На рассматриваемый период с 2019-2033 г.г. новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей не предусматривается.

# 7.2.2 Предложение по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей для обеспечения перспективной нагрузки

На рассматриваемый период с 2019-2033 г.г. новое строительство, реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей не предусматривается.

# 7.2.3 Оценка необходимых финансовых потребностей для реализации проекта

Капитальных вложений в реконструкцию тепловых сетей на рассматриваемый период с 2019-2033 г.г. не предусматривается.

# 7.3 Строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопроводов

На данный период с 2019-2033г.г. строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопроводов не предусматривается.

# 7.4 Строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

На данный период с 2019-2033г.г. строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса не предусматривается.

# 8. Топливные балансы

# 8.1 Общие положения

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии подпунктом 6 пункта 3 и пунктом 23 Требований к схемам теплоснабжения. В результате разработки в соответствии с пунктом 23 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

• установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;

• установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;

• установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

# 8.2 Перспективные топливные балансы источников теплоснабжения по котельной ООО «Энергоресурс»

При прогнозировании необходимого количества топлива для котельной п. Совхоз «Красное Сельцо» рассматривался вариант обеспечения тепловой нагрузки от существующей котельной с наилучшими показателями работы (в частности – удельный расход топлива на выработку тепла) или строительство новых котельных.

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливопотреблению рассматривалась по котельной, которая задействована в схеме теплоснабжения, со следующим допущением: отпуск тепловой энергии ведомственной котельной остаётся на уровне базового года. Перспективное значение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии приведено на рисунке 8.1. и в таблице 8.1.

Рисунок 8.1. Динамика НУР топлива на период 2019-2033г.г.

Таблица 8.1. Перспективные плановые значения удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единицы измерения | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2028 г. | 2033 г. |
| **Зона действия котельной п. Совхоз «красное Сельцо»** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 4255,17 | 4255,17 | 4255,17 | 4255,17 | 4255,17 | 4255,17 | 4255,17 |
| НУР топлива | кг.у.т. | 156,43 | 156,43 | 156,43 | 156,43 | 156,43 | 156,43 | 156,43 |

# 9. Оценка надежности системы теплоснабжения

# 9.1 Общие положения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

* + СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты Рит = 0,97; - тепловых сетей Ртс = 0,9;

- потребителя теплоты Рпт = 0,99;

- СЦТ в целом Рсцт = 0,9-0,97-0,99 = 0,86.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

* достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
* необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
* очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой

ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается

0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

* готовностью СЦТ к отопительному сезону;
* достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
* максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты. Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

* жилых и общественных зданий до 12 °С;
* промышленных зданий до 8 °С.

# 9.2 Методика расчета вероятности безотказной работы тепловых объектов

# 9.2.1 Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Надежность - свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтопригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

* Безотказность - свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;
* Долговечность - свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;
  + Ремонтопригодность - свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;
  + Исправное состояние - состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;
  + Неисправное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;
  + Работоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;
  + Неработоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;
  + Предельное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;
  + Критерий предельного состояния - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;
  + Дефект - по ГОСТ 15467;
  + Повреждение - событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;
  + Отказ - событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;
  + Критерий отказа - признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

* + отказ участка тепловой сети - событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);
  + отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термины «повреждение» «инцидент» будут употребляться только в отношении событий, к которым может быть применена процедура отложенного ремонта, потому что в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности. К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей. Тем не менее, ремонтные работы по ликвидации свищей требуют прерывания теплоснабжения (если нет вариантов подключения резервных теплопроводов), и в этом смысле они аналогичны «отложенным» отказам.

Мы также не будем употреблять термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствие его устранения. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

# 9.2.2 Методика расчета надежности теплоснабжения

# 9.2.2.1 Расчет надежности теплоснабжения не резервируемых участков тепловой сети

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») для:

* источника теплоты Рит = 0,97;
* тепловых сетей Ртс = 0,9;
* потребителя теплоты Рпт = 0,99;
* СЦТ в целом Рсцт = 0,9-0,97-0,99 = 0,86.

Расчет вероятность безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

* 1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
  2. На пером этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
  3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.
  4. На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

- λ0 средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов - участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год); - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет; средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет; - средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети; средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка;

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λi, который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке, [1/час],

где протяженность каждого участка, [км]. И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания пара- метрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

где – срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра *α*: при α < 1, она монотонно убывает, при α > 1 - возрастает; при α = 1 функция принимает вид А *λ0* - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения

тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети). Например для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

где *tв* – внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время *z* в часах, по- сле наступления исходного события, °С;

*z* – время отсчитываемое после начала исходного события, ч; *t’в* – температура в отаплива- емом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

*tн* – температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени *z*, °С;

*Qо* – подача теплоты в помещение, Дж/ч;

*qоV* – удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(чх°С); *β* – коэффициент аккуму- ляции помещения (здания), ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом задании до +12 °С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при имеет следующий вид:

где *tва* – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12 °С для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха, например, для города Саранска при коэффициенте аккумуляции жилого здания *β*= 40 часов.

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

где, *a,b,c* - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

*lсз* – расстояние между секционирующими задвижками, м;

*D* - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по уравнению 9.5 вычисляется время ликвидации повреждения на i -том участке;

- по каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 9.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;

- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;

- вычисляются относительные доли (см. уравнение 9.6) и поток отказов (см. уравнение 9.7.) участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в +12 град Ц.

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента

# 9.2.2.2 Расчет надежности теплоснабжения для резервированных участков тепловой сети

В системах теплоснабжения одним из самых распространенных способов повышения надежности является резервирование участков, суммы участков, целых магистральных выводов или насосных агрегатов, секционирующих задвижек и т.д. А наиболее часто применяемым способом расчета систем теплоснабжения с резервированием - приведение реальной системы теплоснабжения к эквивалентной модели параллельных или последовательно-параллельных соединений участков тепловой сети. Этот метод, конечно, является не единственным, но значительно более простым чем, например, «метод минимальных путей - минимальных сечений».

Однако, в любом случае, прежде чем решать задачу эквивалентирования схемы необходимо выполнить структурный анализ тепловой сети, который заключается в том, чтобы определить весь набор путей передачи теплоносителя от источника тепловой мощности к потребителю (узлу «сброса» (иногда «стока») тепловой нагрузки). Выявленные пути и их совместное рассмотрение позволяют свести схему к параллельному или последовательно параллельному соединению участков тепловой сети.

Все эти приемы и методы хорошо известны и широко применяются при структурном анализе сложных схем электрических сетей и неоднократно апробированы при анализе надежности схем теплоснабжения. Алгоритм решения задачи расчета надежности резервированных тепловых сетей сводится к следующим простым шагам и вычислениям.

Шаг 1. Выделяется потребитель, относительно которого выполняется расчет надежности вероятности безотказной работы теплоснабжения

Шаг 2. Выполняется структурный анализ тепловой сети, позволяющий выделить все пути, по которым можно осуществить передачу теплоносителя от источника до выделенного потреби- теля. В некоторых специализированных программных комплексах (например, «Теплограф», «Zulu») эта процедура осуществляется автоматически, что значительно сокращает время на структурный анализ тепловой сети.

Шаг 3. Составляется эквивалентная схема путей для расчета надежности теплоснабжения. Она будет состоять из параллельно-последовательных или последовательно-параллельных участков тепловой сети (в смысле надежности).

Шаг 4. Для всех последовательных участков пути, также как для не резервированных участков, рассчитывается их вероятность безотказной работы, в соответствии с методом, приведенным в разделе 2.2.1. По результатам расчетов определяются:

вероятность безотказной работы эквивалентного нерезервированного *j* –того пути

вероятность отказа эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

параметр потока отказов эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

среднее время безотказной работы эквивалентного нерезервированного *j*-того пути

среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного нерезервированного *j* -того пути

при этом

Шаг 5. После сведения всех показателей надежности нерезервированных участков пути к эквивалентным значениям рассчитываются показатели надежности параллельных соединений участков пути, состоящих из эквивалентных последовательных:

вероятность безотказной работы эквивалентного резервированного *k* –того пути

вероятность отказа эквивалентного резервированного *k* -того пути

параметр потока отказов эквивалентного резервированного *k* -того пути

среднее время безотказной работы эквивалентного резервированного *k* –того пути

среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного резервированного *k* -того пути

Шаг 6. Процедура расчета повторяется для последовательных (в смысле надежности) эквивалентных путей.

# 9.2.2.3 Оценка недоотпуска тепла потребителям

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода, легко определить средний (как вероятностную меру) недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединенного к этому магистральному теплопроводу.

Вычислив вероятность безотказной работы теплопровода относительно выбранного потребителя и, соответственно, вероятность отказа теплопровода относительно выбранного потребителя недоотпуск рассчитывается как:

где, - среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (либо, по другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч; np Q

*Топ* – продолжительность отопительного периода, час;

*qmn* – вероятность отказа теплопровода.

# 9.3 Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей в зоне действия энергоисточника п. Совхоз «Красное Сельцо» на отопительный период 2018 года

# 9.3.1 Вероятности безотказной работы не резервируемых магистральных теплопроводов тепловой сети

# 9.3.1.1 Общие положения

Вероятности безотказной работы на не резервируемых участков тепловой сети в модели первого уровня рассчитываются относительно тепловых камер, в которых к магистральным теплопроводам присоединены ответвления, обеспечивающие передачу тепловой энергии от магистральных теплопровод п. Совхоз «Красное Сельцо».

Вероятности безотказной работы рассчитываются для всех магистральных теплопроводов (как не резервируемых теплопроводов), реестр которых установлен в электронной модели теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо».

# 9.4 Выводы и предложения по тепловым сетям

С учетом представленных выше результатов расчетов было решено, что строительство, реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей не предусматривается.

# 10 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

# 10.1 Общие положения

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разрабатываются в соответствии подпунктом «ж» пункта 4, пунктом 13 и пунктом 48 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 154 от 22 февраля 2012 года.

В соответствии с пунктами 13 и 48 Требований к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

– предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;

– предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов на каждом этапе;

– предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.

# 10.2 Нормативно-методическая база для проведения расчетов

Финансово-экономические расчёты выполнены в соответствии со следующими нормативно-методическими документами:

«Руководство по подготовке промышленных технико-экономических исследований», ЮНИДО. М.: АОЗТ «Интерэксперт», 1995;

«Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов», утверждённые Минэкономики РФ, Министерством финансов РФ и Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999 г.;

«Практическое пособие по обоснованию инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений», разработанных ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», М.,2002 г.;

«Методические рекомендации по оценке эффективности и разработке инвестиционных проектов и бизнес-планов в электроэнергетике» на стадии предТЭО и ТЭО», утверждённые приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 31.03.2008г. № 155 и заключением Главгосэкспертизы России от 26.05.99г. №24-16-1/20-113;

«Рекомендации по оценке экономической эффективности инвестиционного проекта теплоснабжения», НП «АВОК», 2006 г.;

«Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2033 года (версия 2010 г.)», ЗАО «АПБЭ», 2010 г.;

«Коммерческая оценка инвестиционных проектов» (основные положения методики), Альт-Инвест, редакция 5.01 ноябрь 2004 г.

# 10.3 Макроэкономические параметры

# 10.3.1 Сроки реализации

Общий срок выполнения работ по Схеме, начиная с базового 2018 года, составляет 15 лет. Расчетный период действия схемы - 2033 г. Срок нормальной эксплуатации объектов теплоснабжения принимался 30 лет.

# 10.3.2 Основные подходы к расчету экономической эффективности

В связи с отсутствием мероприятий на период с 2019-2033г.г. оценка инвестиционных проектов не проводилась.

# 10.3.2.1 Потребность в инвестициях и источники финансирования

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление каждого рассматриваемого проекта 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).

В качестве источника финансирования проектов по согласованию с организацией предусматривается плата за технологическое подключение, ремонтный фонд в тарифе, надбавка к тарифу, амортизационные отчисления.

# 10.3.2.2 Программа производства и реализации

Программа производства включает в себя:

- по существующим котельным - прирост производства тепловой энергии;

- по существующим и строящимся тепловым сетям - прирост объёма передаваемой тепл-вой энергии.

При определении платы за подключение к теплосетям по вариантам Схемы учитывались следующие параметры:

– капвложения в теплосетевое хозяйство на каждый расчётный период;

– прирост тепловой нагрузки на теплоисточниках, отпускающих тепло в тепловые сети по которым планируются мероприятия.

# 10.3.2.3 Производственные издержки по теплоисточникам

В расчётах по теплоисточникам приняты следующие производственные издержки (приросты издержек):

– затраты на топливо;

– амортизационные отчисления, определяемые исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, в соответствии с "Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы", утверждённой Постановлением Правительства РФ №1 от 1 января 2002 г.;

– затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений, рассчитываемых исходя из фонда заработной платы и процентной ставки по страховым отчислениям;

– затраты на содержание и эксплуатацию оборудования (ремонтный фонд);

– прочие затраты (только для вновь строящихся теплоисточников).

При расчете экономической эффективности мероприятий в новые объекты теплоснабжения к учету принимались полные производственные издержки, описанные выше, а для существующих объектов теплоснабжения - только дополнительные переменные издержки (топливо), а также издержки, связанные с новыми капиталовложениями в проект (затраты на ремонт и амортизационные отчисления.

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива и его цены. Определение годового расхода топлива по теплоисточникам приведено в Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» до 2033 г.

Расчёт амортизации в соответствии с «Налоговым кодексом РФ» для объектов со сроком службы более 20 лет производится по линейному методу.

Для распределения ремонтного фонда по годам эксплуатации теплоисточников принимался метод Усреднённых затрат через ежегодные отчисления в ремонтный фонд.

Определение затрат на ремонты теплосетей (ТС) и насосных станций (ПНС) осуществлялось в соответствии с СО 34.20.611-2003 "Нормативы затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций".

# 10.3.2.4 Производственные издержки по тепловым сетям

Производственные издержки по тепловым сетям включают в себя следующие элементы затрат:

– амортизационные отчисления по тепловой сети, определяемые исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования, в соответствии с "Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы", утверждённой Постановлением Правительства РФ №1 от 1.01.2002 г.;

– затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений, рассчитываемых исходя из фонда заработной платы и процентной ставки по страховым отчислениям;

– затраты на ремонт;

– затраты на перекачку теплоносителя (электроэнергию);

– затраты на компенсацию потерь тепла в тепловой сети;

– прочие затраты.

Расчёт амортизации в соответствии с «Налоговым кодексом РФ» производится по линей-ному методу.

# 10.3.2.5 Результаты расчётов экономической эффективности сценариев развития системы теплоснабжения

В связи с отсутствием мероприятий на период с 2019-2033 г.г. оценка экономической эффективности капиталовложений в развитие системы теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо» не проводилась.

# 10.4 Объемы финансирования проектов, предложенных для включения в инвестиционную программу

В связи с отсутствием мероприятий на период с 2019-2033 г.г. финансирование по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии не предусматривается.

# 10.4.1 Инвестиции в техническое перевооружение котельных п. Совхоз «Красное Сельцо»

Предложения по техническому перевооружению источника тепловой энергии на период с 2019-2033г.г. не предусматриваются.

# 10.4.2 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них

В связи с отсутствием мероприятий на период с 2019-2033 г.г. оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей не проводится.

# 11 Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации

# 11.1 Общие положения

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

В соответствии со ст.2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. Для городов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более единая теплоснабжающая организация утверждается уполномоченным федеральным органом власти (Министерство энергетики РФ).

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме тепло-снабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации (пункт 40 ПП РФ № 154 от 22.02.2012).

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, в пункте 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее 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 единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая тепловая мощность в соответствии с ПП РФ №808 - средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей в соответствии с тем же постановлением -произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ в схеме теплоснабжения разрабатываются:

– реестр зон действия всех существующих (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах поселения, городского округа;

– реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предлагаемых к строительству) источников тепловой энергии;

– реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения.

# 11.2 Определение существующих изолированных зон действия теплоисточников в системе теплоснабжения п. Совхоз «Красное Сельцо»

В схеме теплоснабжения установлена следующая зоны действия изолированных систем теплоснабжения (см. раздел «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»).

Тепловые сети в рассматриваемых зонах деятельности на территории предприятий находятся в собственности соответствующих организаций; по п. Совхоз «Красное Сельцо» в хозяйственном ведение ООО «Энергоресурс». Перспективная зона деятельности котельной сохраняется до 2033 года в основном в границах, действующих на 01.01.2018 г.

# 11.3 Выводы

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

– заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

– заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

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 единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

# 12 Воздействие на окружающую среду

# 12.1 Анализ воздействия энергоисточников на воздушный бассейн (существующее положение)

# 12.1.1 Краткая характеристика метеорологических условий и их влияние на рассеивание вредных веществ в атмосфере

Красносельцовское сельское поселение (СП) является административно-хозяйственной единицей Рузаевского муниципального района Республики Мордовия с административным центром в п. Совхоз «Красное Сельцо».

Красносельцовское сельское поселение расположено на юге Рузаевского района.

Рузаевский район граничит с юге с Пензенской областью, на северо-западе – со Старошайговским, Кадошкинским на севере – с Лямбирским, на западе и юго-западе – с Инсарским, на востоке – с ГО Саранск, на юго-востоке – с Кочкуровским районами Республики Мордовия. Его общая площадь — 109170 га.

Площадь сельского поселения 5795 га.

Население составляет на 1 января 2019 года 1732 человек.

Климат Рузаевского района умеренно континентальный, с теплым летом и умеренно суровой зимой. Среднегодовая температура воздуха изменяется от +3,5°С до +4,0°С. Средняя температура самого холодного месяца (января) изменяется в пределах от -11,5°С до -12,3°С, отмечаются понижения температуры до -47 °С. Средняя температура самого теплого месяца (июля) от +18,9°С до +19,8°С, максимальная +37°С.

За год наблюдается 144 дня со снежным покровом; его средняя высота 33 см, максимальная – 74 см.

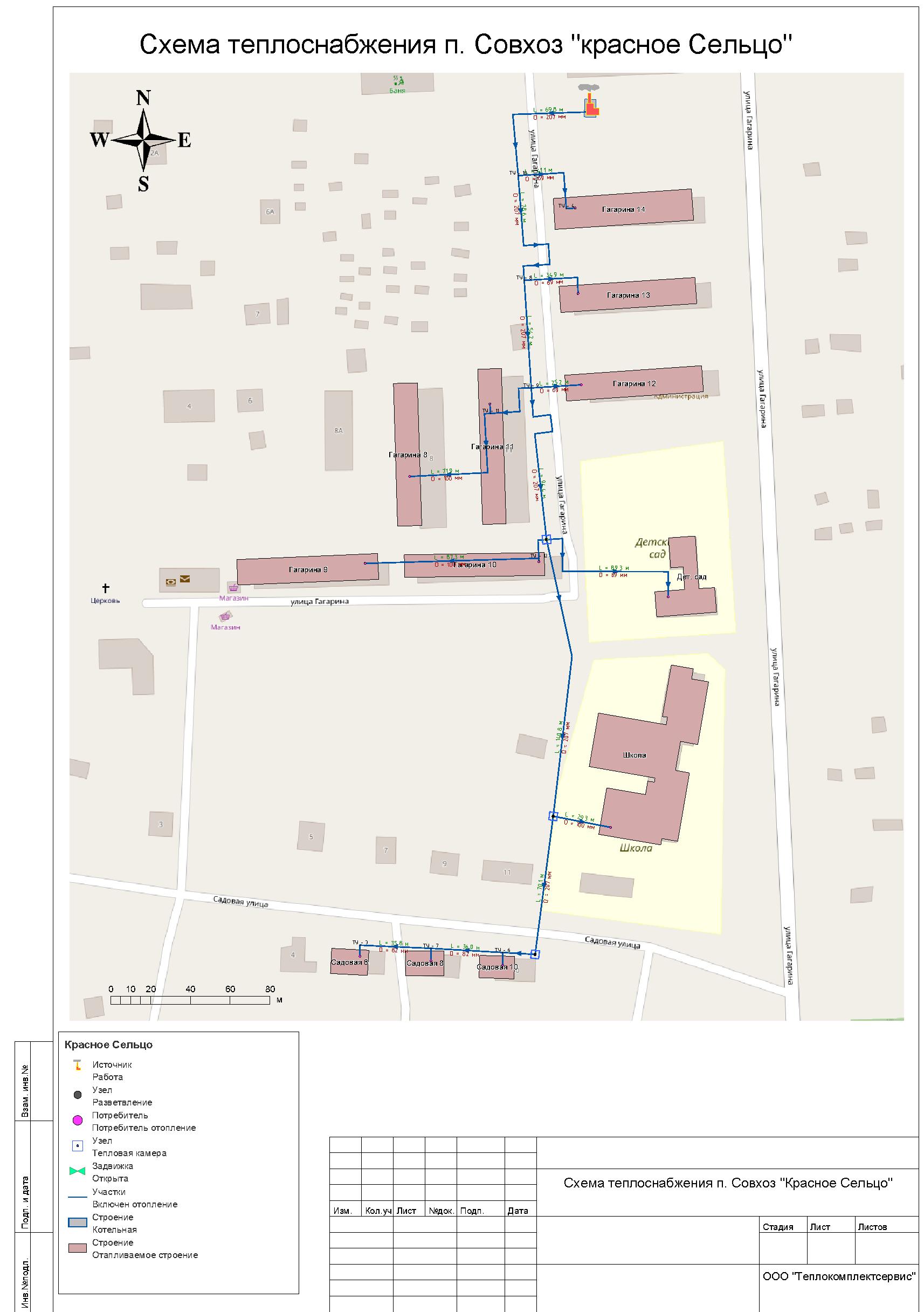
В среднем за год наблюдается 50 дней с метелями, которые преобладают при южных и юго-западных ветрах и скорости ветра 6-9 м/сек.

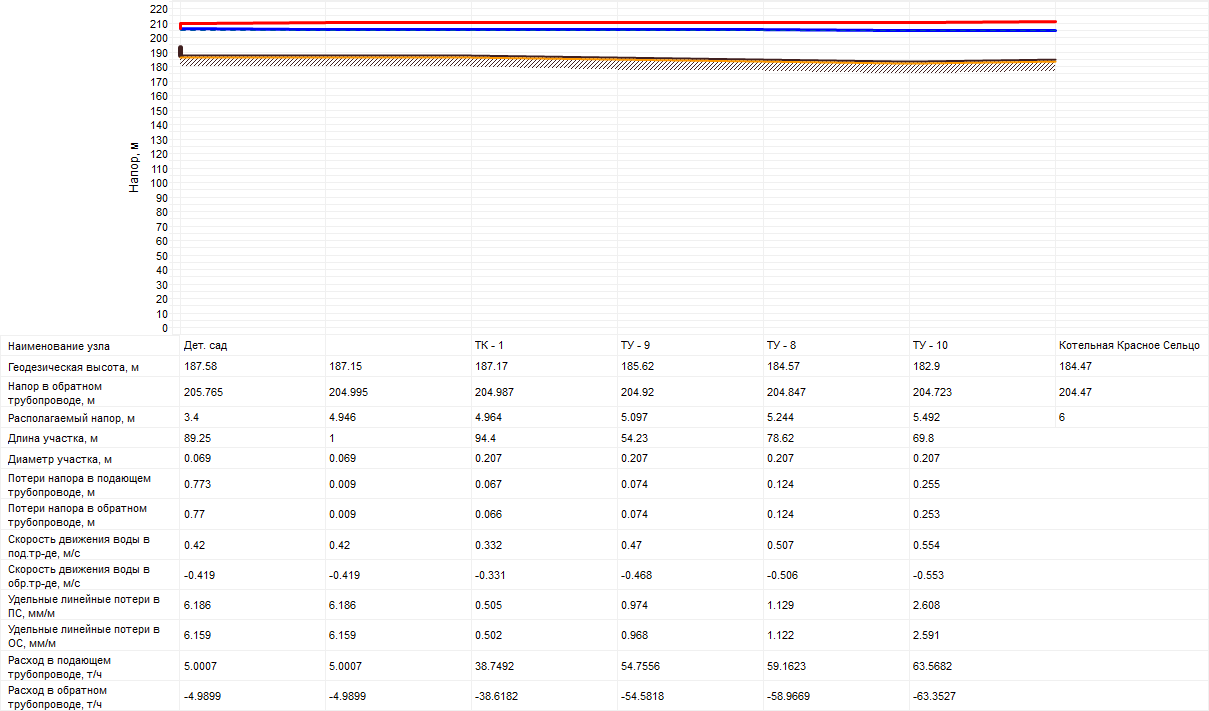
Красносельцовское сельское поселение находится в зоне достаточного увлажнения.

Абсолютный максимум температур составляет +39°С, абсолютный минимум -44°С.

Нормативная глубина промерзания глинистых и суглинистых грунтов – 155 см, супесей и мелких песков – 180 см.

# Приложение





Результаты гидравлического расчета, пьезометрический график.