Схема теплоснабжения  
 п. рощинский КУРАГИНСКОГО района  
 на период с 2013 по 2028 годЫ

Содержание

[Введение 4](#_Toc356801071)

[ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения](#_Toc356801072) 3

[Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения](#_Toc356801073) 4

[Часть 2. Источники тепловой энергии](#_Toc356801074) 4

[Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты](#_Toc356801075) 6

[Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии](#_Toc356801076) 8

[Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии](#_Toc356801077) 8

[Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии](#_Toc356801078) 9

[Часть 7. Балансы теплоносителя](#_Toc356801079) 9

[Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом](#_Toc356801080) 9

[Часть 9. Надежность теплоснабжения](#_Toc356801081) 10

[Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций](#_Toc356801082) 11

[Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения](#_Toc356801083) 12

[Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.](#_Toc356801084) 14

[Нормативно-техническая (ссылочная) литература](#_Toc356801085) 15

[Приложение 1. Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия](#_Toc356801088) 16

# Введение

Схема теплоснабжения разработана на основании задания на проектирование по объекту «ы».

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработки схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154.

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

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

## Функциональная структура теплоснабжения

Системы теплоснабжения представляют собой инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежности, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя. Величины параметров и характер их изменения определяются техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

В настоящее время в ООО «Прогресс» рп Курагино Курагинского района Красноярского края находится на обслуживании Котельная, расположенная по адресу: Красноярский край, Курагинский район, п. Рощинский, ул. Зеленая, 38Б.

Котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 0,9 Гкал/ч, имеет наружные тепловые сети, обслуживает МБОУ Рощинская СОШ №17.

Основной жилой фонд поселка снабжается теплом от поквартирных источников тепла (печи, камины, котлы).

На территории поселка осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна эксплуатирующая организация - ООО «Прогресс». Она выполняет производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением учреждения пос. Рощинский.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные.

Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 1.

## Источники тепловой энергии

**Котельная пос. Рощинский** имеет 2 водогрейных котла КВ-0,3 и обеспечивает теплом учреждение. Общая установленная мощность котельной составляет 1 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,1218 ­­Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°С.

Здание котельной состоит из шлакоблоков, 1962 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. Технология подготовки исходной и подпиточной воды отсутствует.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется только вручную, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная тепловая схема отсутствует.

Структура основного (котлового) оборудования представлена в таблице 2.1

Таблица 2.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Марка котла | Установленная мощность, Гкал/час | Год завершения строительства | Год проведения последних наладочных работ | Примечание |
| Котельная  пос. Рощинский | Кв-0,3 | 1 | 1962 | 2013 |  |

Характеристика основного оборудования по источникам тепловой энергии представлена в таблице 2.2

Таблица 2.2

|  |  |
| --- | --- |
|  | Наименование источников тепловой энергии |
| Котельная |
| Температурный график работы, Тп/То, °С | 95/70 |
| Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час | 1 |
| Ограничения тепловой мощности | по паспорту |
| Параметры располагаемой тепловой мощности | 1 |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 0,1218 |
| Параметры тепловой мощности нетто | 0,1292 |
| Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | 2002 |
| Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов | 2013 |
| Среднегодовая загрузка оборудования | 0,12 |
| Способ регулирования отпуска тепловой энергии | Качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям |
| Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Расчетный, в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах |
| Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений отсутствует в связи со сменой обслуживающей организации |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии или участков тепловой сети не производилось. |

## Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Описание тепловой сети котельной пос. Рощинский представлено в таблице 3.1

Таблица 3.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | | Описание, значения |
| **Котельная** | | |
| Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект; | Для системы теплоснабжения от котельной принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям. Расчетный температурный график – 95/70 оС при расчетной температуре наружного воздуха -40 оС | |
| Электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии; | Общий вид схемы представлен в приложении 1 | |
| Параметры тепловых сетей,  включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки; | Тепловая сеть водяная 2-х трубная, без  обеспечения горячего водоснабжения;  материал трубопроводов – сталь трубная;  способ прокладки – канальная;  Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также применения П-образных компенсаторов. | |
| Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях; | На тепловых сетях пос. Рощинский действующих секционирующих и регулирующих задвижек и арматуры нет. | |
| Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов; | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона. Высота камеры – не менее 1,8 – 2 м, в перекрытиях камер – не менее двух люков. Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приямка.  Назначение – размещение арматуры, проведение ремонтных работ. | |
| Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности; | Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику 95/70° С по следующим причинам:  • присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах;  • наличие только отопительной нагрузки. | |
| Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети; | Утвержденный график отпуск теплота приведен в приложении Д  По предоставленным данным с котельной построить фактический график отпуска тепла не предоставляется возможным. | |
| Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики; | У теплоснабжающей организации отсутствует пьезометрический график, и расчет гидравлического режима. При этом не обеспечивается рекомендуемого перепада давления, как у конечного, так и остальных потребителей. | |
| Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет; | Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует. | |
| Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет; | Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует. | |
| |  | | --- | | Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов; | | |  | | --- | | Гидравлические испытания выполняются раз в год, осмотры и контрольные раскопки - по мере необходимости. | | |
| Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей; | Летние ремонты проводятся ежегодно. | |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения; | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. | |
| Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям; | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям – непосредственное, без смешения, по параллельной схеме включения потребителей с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха (температурный график 95/70°С);  нагрузки на горячее водоснабжение нет; имеется только отопительная нагрузка. | |
| Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя; | пос. Рощинский характеризуется неплотной застройкой  малоэтажными зданиями. Основная масса этих зданий имеют потребность в тепловой энергии гораздо меньше 0,2 Гкал/ч. В соответствии с ФЗ 261 не требует наличие коммерческого узла учета тепловой энергии. | |
| Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи; | В ходе проведения обследования, выявлено несоответствие состояние диспетчерской службы необходимому.  Текущие состояние диспетчерской службы, не может дать оценку происходящим процессам в тепловых сетях. Отсутствие электронных карт, пьезометрических графиков, автоматических приборов с выводом электрических сигналов о показаниях контрольно-измерительных приборов подводит диспетчерскую службу к состоянию невозможности принятия оперативного решения по поддержанию качества  теплоснабжения. | |
| Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций; | Автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций пос. Рощинский нет. | |
| Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления; | Автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций пос. Рощинский не существует. | |
| Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации,  уполномоченной на их эксплуатацию. | Бесхозяйных сетей не выявлено. | |

Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование участка | диаметр трубопроводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепловой сети, м | Год последнего кап. ремонта | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная пос. Рощинский | | | | | | |
| 1 | подземный трубопровод | 100 | 20 |  | минераловата | канальная |
| 2 | подземный трубопровод | 70 | 54 |  |  |  |
| 3 | Подземный трубопровод | 50 | 25 |  |  |  |
| Общая протяженность сети | |  | 99 |  |  |  |

## Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Белый яр действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные сети теплоснабжения. Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4

Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
| Котельная  с. Рощинский | Наименование абонента | Адрес |
| МБОУ Рощинская СОШ №19 | ул. Зеленая, 38 |

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

Годовой баланс производства и потребления тепловой энергии котельной

пос. Рощинский

Таблица 5.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Годовой баланс | Ед. изм. | 2013г |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 366,5 |
| 2 | Расход топлива на собственные нужды всего, в том числе в % от выработки | Гкал | 7,19 |
| % | 2,0 |
| 3 | Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов | Гкал | 359,31 |
| 4 | Тепловые потери всего | Гкал | 40,9 |
|  | % тепл. потерь | % | 11,4 |
| 5 | Полезный отпуск тепловой энергии всего | Гкал | 318,39 |
| 5.1 | Бюджетные потребители | Гкал | 318,39 |

### Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды приведены в таблице 5.

Таблица 5.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | |
| Всего | отопление | вентиляция | ГВС | Технология |
| 1 | Котельная | 0,1218 | 0,1218 | 0 | 0 | 0 |

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

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. За расчетную температуру наружного воздуха принимается температура воздуха холодной пятидневки, обеспеченностью 0.92 – минус 40°С.

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 6.1

Таблица 6.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Собственные нужды, Гкал/час | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час | Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Котельная | 1 | 1 | 0,0003 | 0,1292 | 0.0070 | 0,1218 | 0,8708 |

Как видно из таблицы дефицита мощности по котельной нет. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения может позволить подключить новых потребителей и компенсировать выход из строя одного из источников.

## Балансы теплоносителя

На всех источниках тепловой энергии пос. Рощинский, нет водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей.

Теплоноситель в системе теплоснабжения пос. Рощинский предназначен как для передачи теплоты, так и для горячего водоснабжения.

Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на нормативные утечки сведено в таблицу 7.1.

Таблица 7.1

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника | Котельная  пос. Рощинский |
| Всего подпитка тепловой сети м3 | 226,46 |
| -нормативные утечки теплоносителя, | 152,97 |

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

Поставки и хранение резервного и аварийного топлива предусмотрено. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На всех котельных в качестве основного, резервного и ава-рийного вида топлива используется бурый уголь 3БР. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1

Таблица 8.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота  сгорания, Ккал/кг. | Примечание |
| Уголь бурый Бородинский | АО «СУЭК» Разрез Бородинский | 3600 |  |

Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснаб-жения и величины выработки тепловой энергии по данным 2012-2013 г. представлено в таблице 8.2.

Таблица 8.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь Гкал/мес | Расчетное потребление топлива, кг /Гкал |
| котельная | 476.2 | 359.31 |

## Часть 9. Надежность теплоснабжения

.В таблице 9.1 характеристика тепловых нагрузок котельной Таблица 9.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Расчетные показатели (СНиП) | Факт. Данные |
| Расчетная температура наружного воздуха максимального зимнего режима | ⁰С | -40 | -40 |
| Средняя температура наиболее холодного месяца | ⁰С | -23 | -23 |
| Средняя температура отопительного сезона | ⁰С | -8,5 | -8,5 |
| Продолжительность отопительного сезона | дней | 234 | 242 |
| Продолжительность отопительного сезона | часов | 5616 | 5808 |

## Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Таблица 9.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2012г.**  **ООО «Прогресс»** | **2013г.**  **ООО «Прогресс»** |
| 1. Сырье, основные материалы | 0 | 0 |
| 2. Вспомогательные материалы | 90,39 | 706,70 |
| из них на ремонт | 90,39 | 706,70 |
| 3. Работы и услуги производственного характера | 0 | 0 |
| из них на ремонт | 0 | 0 |
| 4. Топливо на технологические цели | 1421,70 | 1919,51 |
| уголь |  |  |
| природный газ |  |  |
| мазут |  |  |
| 5. Энергия | 2530,68 | 1933,52 |
| 5.1. Энергия на технологические цели | 2530,68 | 1933,52 |
| 5.2. Энергия на хозяйственные нужды | 0 | 0 |
| 6. Затраты на оплату труда | 5055,06 | 7731,31 |
| из них на ремонт |  |  |
| 7. Отчисления на социальные нужды | 1 738,94 | 2350,32 |
| из них на ремонт |  |  |
| 8. Амортизация основных средств |  |  |
| 9. Прочие затраты всего, в том числе: | 1 133,03 | 2363,74 |
| 9.1. Целевые средства на НИОКР | 0 | 0 |
| 9.2. Средства на страхование | 0 | 0 |
| 9.3. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | 0 | 6,90 |
| 9.4. Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России | 0 | 0 |
| 9.5. Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | 0 | 0 |
| 9.6. Водный налог (ГЭС) | 0 | 0 |
| 9.7. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | 0,00 | 0,00 |
| 9.7.1. Налоги на землю | 0 | 0 |
| 9.7.2. Налоги на пользователей автодорог | 0 | 0 |
| 9.7.3. Налог на имущество | 0 | 0 |
| 9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.: | 1 133,03 | 2356,84 |
| 9.8.1. Арендная плата | 306,30 | 605,39 |
| **10. Итого расходов** | **11969,78** | **17005,09** |

Данные утверждены приказом РЭК за номером №330-п от 11.12.2012г.

## Часть. 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На территории пос. Рощинский яр услуги по теплоснабжению оказывают следующие организации: ООО «Прогресс»

### динамики утвержденных тарифов

### Таблица 10.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей орга- низации | Показатели | Решения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию | | | | | | |
| 01.01.2012-30.06.2012 | 01.07.2012-31.08.2012 | С 01.09.2012 | 01.01.2013- 30.06.2013 | С 01.07.2013 | Изм, % |
| ООО «Прогресс» | Одноставочный тариф, руб./Гкал | 2620,00 | 2777,20 | 2904,95 | 2904,95 | 3776,69 | 120 |
| Надбавка к тарифу для потребителей, руб./Гкал | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |
| Плата за подключение к тепловым сетям, руб./Гкал в час | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |

### структуры цен (тарифов) установленных на момент разработки схем теплоснабжения:

### представлены в таблице 10.1

### плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности:

### по данным РЭК (Приказ за номером №330-п от 11.12.2012г) не утверждался.

### плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей:

### по данным РЭК (Приказ за номером №330-п от 11.12.2012г) не утверждался.

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

Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения привел к следующим выводам:

1. Основное оборудование источников, как правило, имеет высокую степень износа. Фактический срок службы части оборудования котельной больше предусмотренного технической документацией. Это оборудование физически и морально устарело и существенно уступает по экономичности современным образцам. Причина такого положения состоит в отсутствии средств у собственника или эксплуатирующей организации для замены оборудования на более современные аналоги.
2. Все котельные не имеют приборы учета потребляемых ресурсов, произведенной и отпущенной тепловой энергии и теплоносителя, средствами автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности даже неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.
3. Источники тепловой энергии в системах теплоснабжения могут быть в достаточной степени обеспечены топливом. Нехватка топлива в отдельных системах является следствием причин, лежащих в сфере организации взаимоотношений между участниками процессов теплоснабжения и теплопотребления, а так же в сфере управления этими процессами. Согласно предоставленных данных, проблема, заключающиеся в надежном и эффективном снабжении топливом, отсутствует. На источниках тепла используется местные природные ресурсы.
4. По предоставленным сведениями все источники тепловой энергии в достаточной степени укомплектованы специалистами.
5. Вопросы, связанные с техническим состоянием источников тепла, становятся объектом пристального внимания на всех уровнях управления только в период подготовки к очередному отопительному сезону.

Проблемы в системах теплоснабжения источников тепловой энергии разделены на две группы и сведены в табличный вид.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника  тепла | Проблемы в системах теплоснабжения | |
| В котельной | На тепловых сетях |
| Котельная  пос. Рощинский | 1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей;  2. Отсутствие водоподготовки подпиточной воды;  3. Износ оборудования котельной; | 1.Плохое состояние трубопроводов тепловых сетей;  2.Низкое качество теплоизоляции (или полное ее отсутствие на отдельных участках); |

# Нормативно-техническая (ссылочная) литература

* 1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
  2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.
  3. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
  4. СП 89.13330.2012 «Котельные установки»;
  5. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».

Схема раздела границ теплоснабжения

