**СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Номер тома** | **Обозначение** | **Наименование** | **Примечание** |
| **1** |  | **Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии** |  |
| **2** |  | **Схема теплоснабжения. Перспективное потребление тепловой энергии** |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

**СОДЕРЖАНИЕ**

Введение …..………………………………………………………………………………….…...4

ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения…………………………………………………...5

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения…..…………………………..………….5

Часть 2. Источники тепловой энергии………………….……………………………...…....…..5

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты……………..……….......…..7

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии………………..………..…………….17

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии……..……………………..…….…19

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии………………………………………………………...………………….…....20

Часть 7. Балансы теплоносителя……………………..…………………………………..……...21

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения

топливом………………………………………………………………………………….…..…..21

Часть 9. Надежность теплоснабжения……………………………………………………….....21

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых

организаций………………………………………………………………………………………27

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения…………………………………………....27

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа………………………………………………..28

Нормативно-техническая (ссылочная) литература…………………………………………….29

Приложение А. Техническое задание…………………………………………………………..30

Приложение Б. Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зона его действия………………………………………………………………………………………42

Приложение В. Схема административного деления с. Бархатово с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов)……………………..…...….43

Приложение Г. Температурный график котельной с. Бархатово…………………………….44

Приложение Д. Схема тепловой сети от котельной с. Бархатово…...…………..……….......45

Приложение Е. Принципиальная схема котельной с. Бархатово…………………………….46

**ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения разработана на основании задания на проектирование по объекту «Схемы теплоснабжения с. Бархатово Березовского района на период с 2014 года до 2029 года».

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.

**ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ
ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Часть 1. 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 на территории села Бархатово Березовского района, Красноярского
края, существует как децентрализованная так и централизованная системы теплоснабжения .

В селе имеется один источник централизованного теплоснабжения – котельная, общая установленная мощность которой, согласно паспорту котельной составляет
38 Гкал/ч. Котельная осуществляет подачу тепла объектам ОАО «Птицефабрика Бархатовская», административно – общественной застройке села Бархатово, а также жилым домам.

Основной жилой фонд села снабжается теплом от индивидуальных источников тепла (печи, камины, котлы).

Производство тепловой энергии на территории села осуществляет ОАО «Птицефабрика Бархатовская», передачу тепла от источника до конечных потребителей, а также техническое обслуживание магистральных и внутриквартальных тепловых сетей осуществляет ООО «Вега», обслуживанием внутренних систем теплоснабжения многоквартирных жилых домов с. Бархатово занимается ООО «Лифтремонт».

С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления либо по
установленным на абонентских вводах потребителей приборам коммерческого учета.

Отношения между энергоснабжающей и потребляющими организациями - договорные.

Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зоны его действия представлена в приложении Б.

**Часть 2. Источники тепловой энергии**

**В состав основного оборудования котельной, расположенной по адресу с. Бархатово, ул. Чкалова, 2Б** входит: 2 котлоагрегата ДКВр-20-13 (один из которых работает в паровом, другой в водогрейном режиме), а также один паровой котел КЕ 25/14. Котельная обеспечивает теплом производственные и административные объекты ОАО «Птицефабрика Бархатовская», а также потребителей с. Бархатово, в состав которых входит: жилой фонд с. Бархатово, Бархатовский сельский дом культуры, детские дошкольные учреждения (ДОУ), внешкольные образовательные учреждения, спортивно-оздоровительный комплекс, библиотека, станция скорой медицинской помощи, аптека и магазины. Общая установленная мощность котельной составляет 38,0 Гкал/час, подключенная нагрузка жилых и административных объектов с. Бархатово составляет 4,974 Гкал/час. Информация о присоединенной тепловой нагрузке отапливаемых объектов ОАО «Птицефабрика Бархатовская» отсутствует. Температурный режим работы теплоисточника и наружных тепловых сетей 95-70°С. Теплоноситель 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. В качестве устройства ХВО в котельной используются натрий-катионитовые фильтра и деаэратор, обеспечивающие смягчение подпиточной воды, а также удаление примесей из сетевой воды.

Обеспечение теплоснабжения потребителей от котельной осуществляется путем качественного регулирования, т.е. путем изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха, при постоянном гидравлическом режиме работы котельной. Подача

топлива в котлы осуществляется пневмо-механическими забрасывателями (ПМЗ), установленными на каждом котле, под визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов.

В отопительный период котельная работает для покрытия тепловых нагрузок на отопление и ГВС потребителей. В межотопительный (летний) период котельная работает на покрытие только нагрузки горячего водоснабжения.

Принципиальная схема котельной представлена в приложении Е

 Структура основного (котлового) оборудования по котельной представлено в таблице 2.1

Таблица 2.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиекотельной | Марка котла | УстановленнаяМощность, Гкал/час | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения последних наладочных работ | Примечание |
| Котельная ОАО «Птицефабрика Бархатовская» | ДКВр20/13(паровой) | 13 | 1974 | 2013 |  |
| ДКВр20/13(водогр.) | 11 |
| КЕ-25/14 | 14 |

 Характеристика основного оборудования по источникам тепловой энергии представлена в таблице 2.2

Таблица 2.2

|  |  |
| --- | --- |
|  | Наименование источника тепловой энергии |
| Котельная  |
| Температурный график работы, Тп/То, град. | 95/70 |
| Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час | 38 |
| Ограничения тепловой мощности | По паспорту |
| Параметры располагаемой тепловой мощности, Гкал/час | 38 |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на теплоснабжение собственных объектов ОАО «Птицефабрика Бархатовская», Гкал/год | 40647 |
| Параметры тепловой мощности нетто, Гкал/час | 37,9 |
| Срок ввода в эксплуатацию теплогенерирующего оборудования | 1974 |
| Коэффициент использования установленной мощности, % | Вычислить значение не представляется возможным так как отсутствует информация о тепловых нагрузках объектов ОАО «Птицефабрика Бархатовская» |
| 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 |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии или участков тепловой сети отсутствует |

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

 Описание тепловых сетей от источника теплоснабжения с. Бархатово, представлены в таблице 3.1- 3.2

 Таблица 3.1

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Описание и значение |
| **Котельная**  |
| Описание структуры тепловых сетей откаждого источника тепловой энергии, отмагистральных выводов до центральныхтепловых 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 град. при расчетной температуре наружного воздуха -40 град. |
| Электронные и (или) бумажные карты(схемы) тепловых сетей в зонах действияисточников тепловой энергии; | Общий вид схемы представлен в приложении Д. |
| Параметры тепловых сетей,включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств,тип прокладки, краткую характеристикугрунтов в местах прокладки с выделениемнаименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки; | Тепловая сеть водяная 2-х трубная, горячее водоснабжение потребителей осуществляется по открытой схеме;материал трубопроводов — сталь трубная;способ прокладки – подземная прокладка тепловых сетей по селитебной территории в непроходных железобетонных каналах;Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных углов поворота теплотрассы, а также применения П-образных компенсаторов.Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции см. таблицу 3.2 |
| Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры натепловых сетях; | Запорная арматура на трубопроводах, транспортирующих тепловую энергию от ОАО «Птицефабрика Бархатовская» установлена в тепловых камерах, а также в местах ответвлений от магистральных трубопроводов, согласно СНиП 41.02.2003. Регулирующая арматура отсутствует. |
| Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов; | Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона. Высота камеры - не менее 1-2,8 м, в перекрытиях тепловых камер – по одному люку. Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приямка. Назначение - размещение арматуры, проведение ремонтных работ, управление внутренними системами теплоснабжения потребителей. |
| Описание графиков регулирования от-пуска тепла в тепловые сети с анализомих 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;
 |
| Фактические температурные режимы от-пуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети; | Утвержденный график отпуск тепла приведен вприложении Г. |

|  |  |
| --- | --- |
| Гидравлические режимы тепловых сетейи 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 аварий на тепловых сетях  | ТК125-ТК126; ТК40-ТК39; ТК111-ТК112 | 2008 |
| ТК99-ТК100 | 2009,2010 |
| ТК45-ТК46 | 2010 |
| ТК10-Младшая школа | 2010 |
| ТК5-Дом культуры | 2011 |
| ТК130-ТК133 | 2008, 2009 |
| ТК13-ТК14 | 2011 |
| ТК58-ТК60 | 2008 |
| ТК68-ТК74 | 2008 |
| ТК103-ТК104 | 2011, 2012 |
| ТК129-ТК130 | 2009, 2010 |
| ТК129-ТК130 | 2011 |
| ТК22-ТК24 | 2013 |
| ТК128-ТК129 | 2014 |
| Статистика восстановления тепловых сетей (аварийно-восстановительные работы)  | 2007 | Замена участков сетей:ТК125-ТК126 Ду80-33м;ТК40-ТК39 Ду80-30м;ТК111-ТК112 Ду100-69м. |
| 2008 | Замена участков сетей:ТК54-ТК54а Ду150-6м;ТК55-ТК54 Ду150-20м;ТК55-ТК59 Ду150-60м;ТК59-ТК60 Ду150-30,4м;ТК60-ТК61 Ду150-25,8м;ТК61-ТК63 Ду150-29,7м;ТК63-ТК64 Ду150-26м;ТК64-ТК65 Ду150-39,4м;ТК68-ТК70 Ду150-105,2м;ТК70-ТК71 Ду150-64м;ТК71-ТК106 Ду150-148,9мТК105-ТК106 Ду150-32м;ТК104-ТК105 Ду150-36м;ТК103-ТК104 Ду150-18м;ТК103-ТК102 Ду150-32м; |
| 2009 | Замена участков сетей:ТК130-ТК131 Ду150-9м;ТК131-ТК132 Ду150-15м;ТК132-ТК133 Ду150-40м; |
| 2010 | Замена участков сетей:ТК99-ТК100 Ду150-37м;ТК10-Мл.школа Ду80(100)-65м; |
| 2011 | Замена участка сети:ТК129-ТК130 Ду150-46м; |
| 2012 | Замена участка сети:ТК13-ТК14 Ду150-46м; |
| 2013 | Замена участка сети:ТК103-ТК104 Ду150-18м;  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2014 | Замена участка сети:ТК22-ТК24 Ду50-85м; |
| Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планированиякапитальных (текущих) ремонтов; | Гидравлические испытания выполняются раз в год, в рамках подготовки к отопительному периоду, осмотры и контрольные раскопки - по мере необходимости. |
| Описание периодичности и соответствиятехническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей; | Мероприятия по подготовке теплового хозяйства с. Бархатово к отопительному периоду проводятся ежегодно и включают в себя: плановые и внеплановые ремонты; гидравлические испытания тепловых сетей, согласно утвержденных программ испытаний; промывка и опрессовка внутренних систем теплоснабжения потребителей; реализация мероприятий по энергосбережению и т.д. |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатацииучастков тепловой сети и результаты ихисполнения; | Информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствует. |
| 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 и без ограничения потока теплоносителя (температурный режим работы теплоисточника 95/70°С); горячее водоснабжение осуществляется по открытой схеме; |
| Сведения о наличии коммерческого при-борного учета тепловой энергии, отпу-щенной из тепловых сетей потребителям,и анализ планов по установке приборовучета тепловой энергии и теплоносителя; | Село Бархатово в зонах действия централизованного теплоснабжения, характеризуется плотной застройкой преимущественно малоэтажными зданиями. Максимальная этажность отапливаемых объектов с. Бархатово составляет 5 этажей. Основная масса потребителей с. Бархатово имеют потребность в тепловой энергии меньше 0,2 Гкал/ч. В соответствии с ФЗ 261 не требует наличие коммерческого узла учета тепловой энергии.  |

|  |  |
| --- | --- |
| Анализ работы диспетчерских службтеплоснабжающих (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 обслуживанияцентральных тепловых пунктов, насосных станций; | Центральные тепловые пункты и насосные станции в с. Бархатово отсутствуют. |
| Сведения о наличии защиты тепловыхсетей от превышения давления; | Защита тепловых сетей от превышения давления не предусмотрена. |
| Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйных сетей не выявлено. |

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

 Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубопроводов на участке, м | Длина трубопроводов тепловой сети, м | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная |
| 1 | Котельная П.Ф-ТК-1 | 0,250 | 9 | 1983 | минвата | Подземная канальная |
| 2 | ТК1-ТК2 | 0,250 | 5 | 1983 | минвата | Подземная канальная |
| 3 | ТК2-ТК3 | 0,250 | 387 | 1983 | минвата | Подземная канальная |
| 4 | ТК2-ТК3 | 0,250 | 60 | 1983 | минвата | Подземная канальная |
| 5 | ТК2-ТК54а | 0,150 | 639,7 | 1983 | минвата | Подземная канальная |
| 6 | ТК3-Сауна | 0,080 | 90 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 7 | ТК3-ТК4 | 0,250 | 344,2 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 8 | ТК4-ТК5 | 0,250 | 61 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 9 | ТК4-ТК138 | 0,080 | 108 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 10 | ТК138-Амбулатория | 0,080 | 15 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 11 | ТК5-Дом Культуры | 0,080 | 5 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 12 | ТК5-ТК6 | 0,250 | 58 | 1985 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13 | ТК6-ТК6а | 0,150 | 20 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 14 | ТК6-ТК6б | 0,200 | 8 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 15 | ТК6а-ул. Ленина, 2б | 0,080 | 43 | 1976 | минвата | Подземная канальная |
| 16 | ТК2б-ул. Ленина, 2в | 0,080 | 34 | 1979 | минвата | Подземная канальная |
| 17 | ТК6а-ТК7а | 0,150 | 109 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 18 | ТК7а-ТК7 | 0,150 | 30 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 19 | ТК7-ТК8 | 0,150 | 20 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 20 | ТК8-ТК9 | 0,100 | 4 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 21 | ТК9-ТК10 | 0,100 | 92 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 22 | ТК10-МШ | 0,080 | 65 | 2010 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 23 | ТК8-ТК11 | 0,100 | 31 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 24 | ТК11-ТК12 | 0,080 | 46 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 25 | ТК6Б-ТК13 | 0,200 | 56 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 26 | ТК6Б-ТК54 | 0,150 | 100 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 27 | ТК13-ул. Ленина, 2 | 0,050 | 15 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 28 | ТК13-ТК14 | 0,150 | 92 | 2012 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 29 | ТК13-ТК14 | 0,150 | 54 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 30 | ТК14-ТК17 | 0,050 | 12 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 31 | ТК15-ТК16 | 0,050 | 29 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 32 | ТК16-ТК17 | 0,050 | 41 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 33 | ТК17-ТК18 | 0,050 | 33 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 34 | ТК18-ТК19 | 0,050 | 28 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 35 | ТК14-ТК20 | 0,150 | 98 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 36 | ТК20-ДС | 0,050 | 80 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 37 | ТК20-ТК21 | 0,050 | 43 | 1992 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 38 | ТК21-ТК22 | 0,050 | 34 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 39 | ТК22-ТК23 | 0,050 | 27 | 2014 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 40 | ТК23-ТК24 | 0,050 | 24 | 2014 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 41 | ТК24-ТК25 | 0,050 | 17 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 42 | ТК25-ТК26 | 0,050 | 17 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 43 | ТК26-ТК35 | 0,080 | 28 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 44 | ТК20-ул. Школьная, 1 | 0,100 | 133 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 45 | ул. Школьная, 1-ТК29 | 0,080 | 32 | 1992 | минвата | Подземная канальная |
| 46 | ТК29-ТК30 | 0,080 | 24 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 47 | ТК30-ТК31 | 0,080 | 36 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 48 | ТК31-ТК32 | 0,080 | 22 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 49 | ТК32-ТК33 | 0,080 | 28 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 50 | ТК33-ТК34 | 0,080 | 45 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 51 | ТК34-ТК35 | 0,080 | 24 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 52 | ТК35-ТК36 | 0,080 | 26 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 53 | ТК36-ТК37 | 0,080 | 6 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 54 | ТК37-ТК38 | 0,080 | 38 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 55 | ТК38-ТК39 | 0,080 | 20 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 56 | ТК39-ТК40 | 0,040 | 10 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 57 | ТК39-ТК41 | 0,080 | 30 | 2007 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 58 | ТК41-ТК42 | 0,080 | 78 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 59 | ТК42-ТК43 | 0,080 | 32 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 60 | ТК43-ТК133 | 0,080 | 32 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 61 | ТК133-ТК133а | 0,050 | 53 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 62 | ТК133а-ТК139 | 0,040 | 48 | 1990 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 63 | ТК133-ТК45 | 0,100 | 52 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 64 | ТК45-ТК46 | 0,150 | 34 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 65 | ТК46-ул. Гагарина, 1в | 0,080 | 10 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 66 | ТК46-ТК47 | 0,150 | 74 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 67 | ТК47-ул. Гагарина, 1б | 0,080 | 12 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 68 | ТК47-ТК48 | 0,150 | 20 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 69 | ТК48-ТК50 | 0,150 | 20 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 70 | ТК49-ТК50 | 0,080 | 20 | 1994 | минвата | Подземная канальная |
| 71 | ТК50-ТК51 | 0,150 | 13 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 72 | ТК51-ул. Гагарина, 1а | 0,050 | 17 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 73 | ТК51-ТК52 | 0,150 | 28 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 74 | ТК52-ТК53 | 0,150 | 74 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 75 | ТК53-ТК54б | 0,150 | 84 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 76 | ТК53-ул. Гагарина, 1 | 0,050 | 15 | 1973 | минвата | Подземная канальная |
| 77 | ТК54б-ул. Ленина, 1 | 0,050 | 15 | 1980 | минвата | Подземная канальная |
| 78 | ТК54б-ул. Гагарина, 2 | 0,050 | 20 | 1970 | минвата | Подземная канальная |
| 79 | ТК54-ТК54А | 0,150 | 6 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 80 | ТК54-Баня | 0,100 | 55 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 81 | Баня-КНС | 0,050 | 70 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 82 | ТК55-ТК54 | 0,150 | 30,6 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 83 | ТК55-ТК59 | 0,150 | 60 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 84 | ТК59-ТК60 | 0,150 | 30,4 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 85 | ТК60-ТК61 | 0,150 | 25,8 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 86 | ТК61-ТК62 | 0,040 | 15 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 87 | ТК63-ТК61 | 0,150 | 29,7 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 88 | ТК63-ТК64 | 0,150 | 26 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 89 | ТК65-ТК64 | 0,150 | 39,4 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 90 | ТК65-ТК66 | 0,032 | 15 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 91 | ТК68-ТК65 | 0,150 | 56 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 92 | ТК70-ТК68 | 0,150 | 105,2 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 93 | ТК70-ТК71 | 0,150 | 64 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 94 | ТК71-ТК72 | 0,050 | 56 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 95 | ТК72-ТК73 | 0,050 | 24 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 96 | ТК73-ТК73а | 0,050 | 52 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 97 | ТК71-ТК106 | 0,150 | 148,9 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 98 | ТК105-ТК106 | 0,150 | 32 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 99 | ТК104-ТК105 | 0,150 | 36 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 100 | ТК103-ТК104 | 0,150 | 18 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 101 | ТК103-ТК104 | 0,150 | 36 | 2013 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 102 | ТК103-ТК102 | 0,150 | 32 | 2008 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 103 | ТК55-ТК74 | 0,125 | 76 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 104 | ТК74-ТК75 | 0,125 | 44 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 105 | ТК75-ТК76 | 0,125 | 36 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 106 | ТК76-ТК78 | 0,150 | 40 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 107 | ТК78-ТК79 | 0,150 | 4 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 108 | ТК79-ТК80 | 0,150 | 46 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 109 | ТК80-ТК81 | 0,150 | 20 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 110 | ТК81-ТК82 | 0,150 | 20 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 111 | ТК82-ТК83 | 0,150 | 32 | 1998 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 112 | ТК83-ТК84 | 0,150 | 112 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 113 | ТК84-ТК85 | 0,080 | 36 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 114 | ТК85-ТК86 | 0,080 | 20 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 115 | ТК86-ТК87 | 0,080 | 38 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 116 | ТК87-ТК88 | 0,080 | 18 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 117 | ТК84-ТК89 | 0,150 | 12 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 118 | ТК89-ТК90 | 0,150 | 22 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 119 | ТК90-ТК91 | 0,150 | 22 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 120 | ТК91-ТК92 | 0,150 | 18 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 121 | ТК92-ТК93 | 0,150 | 24 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 122 | ТК93-ТК94 | 0,150 | 50 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 123 | ТК94-ТК95 | 0,150 | 38 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 124 | ТК95-ТК96 | 0,150 | 32 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 125 | ТК96-ТК97 | 0,150 | 20 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 126 | ТК97-ТК98 | 0,150 | 20 | 1985 | минвата | Подземная канальная |
| 127 | ТК98-ТК99 | 0,150 | 36 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 128 | ТК99-ТК100 | 0,150 | 37 | 2010 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 129 | ТК100-ТК101 | 0,150 | 39 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 130 | ТК101-ТК102 | 0,150 | 32 | 1998 | минвата | Подземная канальная |
| 131 | ТК102-ТК107 | 0,100 | 55 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 132 | ТК107-ТК108 | 0,100 | 36 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 133 | ТК108-ТК109 | 0,100 | 35 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 134 | ТК109-ТК110 | 0,100 | 35 | 1993 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 135 | ТК110-ТК110а | 0,100 | 20 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 136 | ТК110а-ТК111 | 0,100 | 19 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 137 | ТК111-ТК112 | 0,100 | 69 | 2007 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 138 | ТК112-ТК113 | 0,100 | 41 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 139 | ТК113-ТК114 | 0,100 | 21 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 140 | ТК114-ТК115 | 0,100 | 54 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 141 | ТК115-ТК116 | 0,080 | 35 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 142 | ТК116-ТК117 | 0,080 | 15 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 143 | ТК117-ТК118 | 0,080 | 20 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 144 | ТК115-ТК129 | 0,100 | 15 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 145 | ТК129-ТК130 | 0,100 | 46 | 2011 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 146 | ТК130-ТК131 | 0,150 | 9 | 2009 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 147 | ТК131-ТК132 | 0,150 | 15 | 2009 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 148 | ТК132-ТК133 | 0,150 | 40 | 2009 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 149 | ТК129-ТК125 | 0,080 | 52 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 150 | ТК125-ТК124 | 0,032 | 12 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 151 | ТК125-ТК126 | 0,080 | 33 | 2007 (замена) | минвата | Подземная канальная |
| 152 | ТК41-ТК126 | 0,080 | 38 | 1989 | минвата | Подземная канальная |
| 153 | ТК112-ТК120 | 0,100 | 24 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 154 | ТК120-ТК122 | 0,100 | 39 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 155 | ТК122-ТК121 | 0,040 | 8 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 156 | ТК122-ТК124 | 0,100 | 54 | 1993 | минвата | Подземная канальная |
| 157 | ТК41-ТК124 | 0,050 | 225 | 1988 | минвата | Подземная канальная |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 158 | ТК55-ТК56 | 0,050 | 84 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 159 | ТК56-ТК57 | 0,050 | 37 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 160 | ТК57-ТК58 | 0,050 | 20 | 1990 | минвата | Подземная канальная |
| 161 | ТК50-ТК134 | 0,080 | 93 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 162 | ТК134-ТК135 | 0,080 | 11 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 163 | ТК135-ТК136 | 0,080 | 49 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
| 164 | ТК136-ТК137 | 0,080 | 19 | 1988 | минвата | Подземная канальная |
|  | **Всего по ЭСО:** |  | **7721,9** |  |  |  |

 Состояние тепловых сетей по году ввода в эксплуатацию согласно представленных данные в таблице 3.2 в процентном соотношении видно на рисунке 1.

**Часть 4. Зоны действия источника тепловой энергии**

На территории с. Бархатово действует один источник централизованного теплоснабжения, имеющий наружные сети теплоснабжения. Описание зон действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1. Как и уже упоминалось ранее информация о фактически подключенных тепловых нагрузках производственных и административных объектов ОАО «Птицефабрика Бархатовская» отсутствует.

Таблица 4.1

|  |  |
| --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источника теплоснабжения |
| Котельная ОАО «Птицефабрика Бархатовская» | Наименование абонента | Адрес |
| Администрация Бархатовского сельсовета-здание | Ул. Ленина, 4 |
| Администрация Бархатовского сельсовета-здание | Ул. Чкалова, 1 |
| Администрация Бархатовского сельсовета ВУС | Ул. Чкалова, 1 |
| МБУЗ Березовская ЦРБ (Амбулатория) | Ул. Ленина, 3а |
| МБУК «Бархатовская сельская библиотека» | Ул. Ленина, 2 |
| МДОУ «Детский сад» | Ул. Ленина, 10а |
| МБОУ «Бархатовская средняя школа» | Ул. Ленина, 8а |
| МБУК «Бархатовская детская музыкальная школа» | Ул. Чкалова, 1 |
| МБУК «Бархатовская ЦКС» | Ул. Ленина, 3а |
| ООО «Лифтремонт» | Ул. Ленина, 4а |
| ФГУП «Почта России» | Ул. Ленина, 2 |
| ГПКК «Губернские аптеки» | Ул. Ленина, 2 |
| Березовское РАЙПО Магазин  | Ул. Советская, 33 |
| ИП Бойко Н.И. | Ул. Спортивная, 7 |
| ИП Платонова Л.П. | Ул. Ленина, 2 |
| ИП Кустова Е.Е. | Ул. Ленина, 3 |
| ФЛ Молчун И.П. | Ул. Ленина, 5а |
| ФЛ Роденко Т.В. | Ул. Ленина, 18в |
| ИП Непомнящих А.П. | Ул. Ленина, 5д |
| ИП Чеканцева А.Г. | Ул. Чкалова |
| ИП Корец В.А. | Ул. Чкалова, 2а |
| ИП Торопова О.О. | Ул. Ленина, 5г |

С

**Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источника тепловой энергии**

Схема административного деления села Бархатово с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в Приложении В.

а) *Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха*

Таблица 5.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Количество потребителей | Значение потребления тепловой энергии, |
| при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/час | за отопительный период, Гкал | за год, Гкал |
| 24:04:030101824:04:6201001 | 147 | 4,974 | 57839 | 59227 |

б)*Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных*

*домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии*

 Неудовлетворительное качество теплоснабжения объектов жилого фонда приводит к необходимости оборудовать такие объекты индивидуальными системами отопления. В том числе применяются и квартирные источники тепла.

 В целом, система теплоснабжения квартиры состоит из трех основных элементов – источника тепла, теплопроводов и нагревательных приборов.

 О фактах применения индивидуального теплоснабжения квартир в многоквартирных домах с. Бархатово нет сведений.

в) *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 и горячее водоснабжение приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка, Гкал/час |
| Всего | отопление | вентиляция | ГВС |
| 1 | Котельная  | 4,974 | 4,448 | 0 | 0,526 |
|  | Всего | 4,974 | 4,448 | 0 | 0,526 |

Для наглядности по данным таблицы 5.2 построена диаграмма

Рисунок 2. Распределение суммарной тепловой нагрузки с. Бархатово

**Часть 6. 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 источника 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/ тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Котельная  | 38,0 | 38,0 | 0,008 | 37,9 | 0,44 | 4,974 | +32,58 |

Как видно из таблицы дефицита мощности по котельной нет. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения может позволить подключить новых потребителей.

**Часть 7. Балансы теплоносителя**

 Теплоноситель в системе теплоснабжения с. Бархатово предназначен как для передачи теплоты на отопление, так и для горячего водоснабжения на 2014 год.

Количество тепловой энергии, использованное на передачу теплоты потребителям и на нормативные потери сведены в таблицу 7.1.

 Таблица 7.1

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника | Котельная  |
| Количество выработанной тепловой энергии котлами, Гкал/год | 57839 |
| Отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал/год | 57839 |
| Отпуск в тепловую сеть с. Бархатово, Гкал/год | 17192 |
| Потери в тепловых сетях, принадлежащих ЭСО, Гкал/год | 2478,1 |
| Для реализации сторонним потребителям (абонентам ЭСО), Гкал/год в том числе: | 14713,9 |
| Бюджетным потребителям, Гкал/год | 2793,2 |
| Прочим потребителям, Гкал/год | 459,51 |
| Населению, Гкал/год | 11461,2 |
| Для собственного потребления объектов ОАО «Птицефабрика Бархатовская», Гкал/год | 40647 |

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

Поставка и хранение резервного и аварийного топлива не предусмотрены. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Бархатово в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется Бородинский бурый уголь марки 2БР. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сгорания, Ккал/кг | Примечание |
| Бородинский бурый уголь | Бородинский угольный разрез | 4056 | Марка 2БР |

 Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснабжения и величины выработки тепловой энергии представлено в таблице 8.2

Таблица 8.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, Гкал | Расчетное потребление топлива т.у.т/год |
| Котельная  | 57273 | 12747 |

**Часть 9. Надежность теплоснабжения**

Оценка надежности теплоснабжения выполняется 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».

В 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 = 0,9x0,97x0,99 = 0,86.

В настоящее время не существует общей методики оценки надежности систем коммунального теплоснабжения по всем или большинству показателей надежности. Для оценки используются такие показатели, как вероятность безотказной работы СЦТ; готовность и живу-
честь.

В основу расчета вероятности безотказной работы системы положено понятие плотности потока отказов ω,( 1 /(км.год)). При этом сама вероятность отказа системы равна произведению плотности потока отказов на длину трубопровода (км) и времени наблюдения (год).

Вероятность безотказной работы [**Р**] определяется по формуле:

Р = е-ω (9.1)

где,

ω - плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепла потребителям (1/(км.год)):

ω = *а* х *т* х *Кс* х *d0.208  (9.2)*

где,

а - эмпирический коэффициент, принимается 0,00003;
m - эмпирический коэффициент потока отказов, принимается 0,5- при расчете безотказности; 1-при расчете готовности;

d – диаметр трубопровода, м;

Кс - коэффициент, учитывающий старение конкретного участка теплосети. При проектировании Кс=1. Во всех других случаях рассчитывается по формуле:

***Кс =*** 3 х И2'6 (9.3)

И = *п/п0* (9.4)

где,

И - индекс утраты ресурса;

*п* - возраст трубопровода, год;

*п0*— расчетный срок службы трубопровода принят 20 лет.

Расчет выполняется для каждого участка тепловой сети, входящего в путь от источника до абонента и сведен в таблицу 9.1.

Таблица 9.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр трубопровода, м | Плотность потоков отказов | Вероятность безотказной работы | Кс |
| **От котельной**  |
| 1 | Тепловая сеть подземной прокладки от Котельной П.Ф. до ТК1 | 1983 | 0,273 | 0,000107 | 0,99989 | 9,37526 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК2 до ТК55 | 1983 | 0,159 | 0,000958 | 0,99904 | 9,37526 |
| 4 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК54 до ул. Гагарина, 2 | 1970 | 0,057 | 0,000109 | 0,99989 |  23,3034 |
| 5 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК6б до ТК13 | 1973 | 0,219 | 0,000212 | 0,99978 |  19,3946 |
| 6 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК45 до ТК46 | 1973 | 0,159 | 0,000198 | 0,99980 |  19,3946 |
| 7 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК47 до ул. Гагарина, 1б | 1973 | 0,089 | 0,000175 | 0,99982 |  19,3946 |
| 8 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК51 до ул. Гагарина, 1а | 1973 | 0,057 | 0,000160 | 0,99984 |  19,3946 |
| 9 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК6а до ул. Ленина, 2б | 1976 | 0,089 | 0,000144 | 0,99985 |  15,9177 |
| 10 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК2б до ул. Ленина, 2в | 1979 | 0,089 | 0,000116 | 0,99988 |  12,8534 |
| 11 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК11 до ТК12 | 1980 | 0,089 | 0,000108 | 0,99989 |  11,9203 |
| 12 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК14 до ТК17 | 1980 | 0,057 | 0,0000985 | 0,999901 |  11,9203 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК3 до ТК4 | 1985 | 0,273 | 0,0000902 | 0,99991 |  7,8827 |
| 14 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК6до ТК6а | 1985 | 0,159 | 0,0000806 | 0,999919 |  7,8827 |
| 15 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК138-Амбулатория | 1985 | 0,089 | 0,0000714 | 0,999928 |  7,8827 |
| 16 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК57 до ТК55 | 1988 | 0,133 | 0,0000584 | 0,999941 | 5,9343 |
| 17 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК109 до ТК110 | 1988 | 0,108 | 0,0000559 | 0,999944 | 5,9343 |
| 18 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК112-ТК113 | 1988 | 0,089 | 0,0000537 | 0,999946 | 5,9343 |
| 19 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК68-ТК69 | 1988 | 0,057 | 0,0000490 | 0,999951 | 5,9343 |
| 20 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК60-ТК61 | 1988 | 0,040 | 0,0000455 | 0,999954 | 5,9343 |
| 21 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК64-ТК65 | 1988 | 0,032 | 0,0000434 | 0,999956 | 5,9343 |
| 22 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК33-ТК34 | 1989 | 0,089 | 0,0000485 | 0,999951 | 5,3590 |
| 23 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК56-Баня | 1990 | 0,108 | 0,0000454 | 0,999955 | 4,8193 |
| 24 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК42-ТК43 | 1990 | 0,057 | 0,0000397 | 0,999960 | 4,8193 |
| 25 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК43-ТК44 | 1990 | 0,040 | 0,0000369 | 0,999963 | 4,8193 |
| 26 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК6а-ТК7а | 1992 | 0,159 | 0,0000392 | 0,999961 | 3,8436 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 27 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК8-ТК11 | 1992 | 0,108 | 0,0000362 | 0,999964 | 3,8436 |
| 28 | Тепловая сеть подземной прокладки от ул. Школьная, 1 до ТК27 | 1992 | 0,089 | 0,0000348 | 0,999965 | 3,8436 |
| 29 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК24 до ТК25 | 1992 | 0,057 | 0,0000317 | 0,999968 | 3,8436 |
| 30 | Тепловая сеть подземной прокладки отТК104 до ТК105 | 1993 | 0,108 | 0,0000106 | 0,999989 |  1,1352 |
| 31 | Тепловая сеть подземной прокладки отТК128 до ТК129 | 1993 | 0,040 | 0,00000867 | 0,999991 |  1,1352 |
| 32 | Тепловая сеть подземной прокладки отТК49 до ТК50 | 1994 | 0,089 | 0,0000272 | 0,999973 |  3,0000 |
| 33 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК78 до ТК79 | 1998 | 0,159 | 0,0000170 | 0,999983 |  1,6794 |
| 34 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК84 до ТК85 | 1998 | 0,089 | 0,0000151 | 0,999985 |  1,6794 |
| 35 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК108 до ТК109 | 2007 | 0,108 | 0,00000184 | 0,999998 |  0,1957 |
| 36 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК125 до ТК126 | 2007 | 0,089 | 0,00000176 | 0,999998 |  0,1957 |
| 37 | Тепловая сеть подземной прокладки отТК56 до ТК57 | 2008 | 0,159 | 0,00000134 | 0,999999 |  0,1311 |
| 38 | Тепловая сеть подземной прокладки отТК121 до ТК122 | 2009 | 0,159 | 0,00000082 | 0,999999 |  0,0816 |
| 39 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК99 до ТК100 | 2010 | 0,159 | 0,00000046 | 1 |  0,0456 |
| 40 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК10 до МШ | 2010 | 0,089 | 0,00000040 | 1 |  0,0456 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 41 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК120 до ТК121 | 2011 | 0,108 | 0,00000019 | 1 |  0,0216 |
| 42 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК13 до ТК14 | 2012 | 0,159 |  0,000000051 | 1 |  0,0075 |
| 43 | Тепловая сеть подземной прокладки от ТК73 до ТК74 | 2013 | 0,159 | 0,000000012 | 1 |  0,0012 |

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».

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). Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

tв=tн+ (9.5)

где,

tв – внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время Z в часах, после наступления исходного события, 0С;

Z- время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t′- температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, 0С;

tн – температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени Z, 0С;

Q0 – подача теплоты в помещение, Дж/час;

q0V – удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч х 0С)

β – коэффициент аккумуляции помещения (здания) для жилого здания равно 40, ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +120С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при имеет следующий вид:

tв=tн+(t′в-tн/exp(Z/β)) (9.6)

где tв – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+120С для жилых зданий);

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха. В таблице 9.2. представлен расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения.

Таблица 9.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, 0С | Повторяемость температур наружного воздуха, час | Время снижения температура воздуха внутри отапливаемого помещения до +120С, час |
| -45 | 21 | 5,25 |
| -40 | 82 | 5,72 |
| -35 | 204 | 6,28 |
| -30 | 419 | 6,97 |
| -25 | 743 | 7,82 |
| -20 | 1196 | 8,92 |
| -15 | 1746 | 10,38 |
| -10 | 2431 | 12,40 |
| -5 | 3216 | 15,42 |
| 0 | 4161 | 20,43 |
| +5 | 5109 | 30,48 |
| +8 | 5427 | 43,94 |

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

Данных по технико-экономическим показателям теплоснабжающих и теплосетевых организаций, Региональная энергетическая комиссия не предоставила.

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

На территории с. Бархатово услуги по теплоснабжению (генерации тепловой энергии) оказывает организация:

*ОАО «Птицефабрика Бархатовская»*

*а) динамики утвержденных тарифов*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Принятый тариф с 01.01.2013 по 30.06.2013 | Принятый тариф с 01.07.2013 | Рост тарифов 1-ого полугодия ко 2-му полугодию |
| руб.Гкал | руб.Гкал | % |
| 508,29 | 584,66 | 115,03 |

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

данные не предоставлены.

*в) плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных
средств от осуществления указанной деятельности:*

данные не предоставлены.

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

данные не предоставлены.

**Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в
системе теплоснабжения поселения, муниципального округа.**

Анализ существующего технического состояния источника тепловой энергии в системах
централизованного теплоснабжения привел к следующим выводам:

1. Основное оборудование источника имеет высокую степень износа. Фактический срок службы значительной 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. Дефицит высококвалифицированных специалистов, обслуживающих источник тепла и тепловые сети.
3. 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 12.1

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника тепла | Проблемы в системах теплоснабжения |
| В котельной | На тепловых сетях |
| Котельная  | 1. Высокий физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования теплоисточника;
 | 1. Высокий физический износ тепловых сетей и запорной арматуры;1. Низкое качество теплоизоляции (или полное ее отсутствие на отдельных участках);
2. Отсутствие гидравлической настройки тепловых сетей и всей системы теплоснабжения с. Бархатово в целом;
3. Отсутствие приборов КИПа в контрольных точках тепловой сети и как следствие отсутствие возможности оперативного мониторинга за состоянием системы теплоснабжения.
 |

**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.

6. ФЗ №261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

7. СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология»

**Приложение А. Техническое задание**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение работ по разработке схем теплоснабжения в с.Зыково, с.Бархатово, с.Вознесенка Березовского района Красноярского края на период с 2014 до 2029 года.**

|  |
| --- |
| 1. Общие данные |
| 1.1 | Наименование объектов, включаемых в схемутеплоснабжения | Системы теплоснабжения с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края, включая все существующие и проектируемые: источники теплоснабжения; магистральные и распределительные тепловые сети; насосные станции, центральные и индивидуальные тепловые пункты. |
| 1.2 | Местонахождение объектов  | Административные границы с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка, Березовского района Красноярского края. |
| 1.3 | Характеристика объектов | 1. Зоны действия источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии:(наименование источников, установленная тепловая и электрическая мощность) - нет2. Зоны действия котельных с общей установленной тепловой мощностью по состоянию на 2014 год:а. Котельная ООО «Энергетик» по ул. Клубная, 2 с. Зыково Установленная тепловая мощность - 30 Гкал/часЗона действия котельной - 0,2429 км²Магистральные тепловые сети - 7443 мРаспределительные тепловые сети - 5587,9 мб. Сети от котельнойОбщая тепловая нагрузка - 3,973 Гкал/час.Зона тепловых сетей – нет данныхв. Котельная ОАО "Птицефабрика Бархатовская" по ул. Чкалова, 2Б, с. Бархатово Установленная тепловая мощность - 38 Гкал/часЗона действия котельной - … км²Магистральные тепловые сети - …. мРаспределительные муниципальные тепловые сети - 7721,9 мг. Сети от котельнойОбщая тепловая нагрузка - 4,9743 Гкал/час.Зона тепловых сетей - … км²д. Котельная по ул. Солнечная, 9а с. Вознесенка Установленная тепловая мощность – 3,6Гкал/часЗона действия котельной – 1,5км²Магистральные тепловые сети - 500 мРаспределительные тепловые сети - 500 ме. Сети от котельнойОбщая тепловая нагрузка - … Гкал/час.Зона тепловых сетей – 1,5 км²3. Насосные станции тепловых сетей в количестве – 1 шт.Общая производительность – 100 куб/ч4. Тепловые камеры и павильоны магистральных тепловых сетей:а. Котельная ООО «Энергетик» ( ул.Клубная, 2) с. Зыково – 23 ед.б. Котельная ОАО "Птицефабрика Бархатовская", ул. Чкалова, 2Б, с. Бархатово - 1 ед.в. Котельная ( ул. Солнечная, 9а) с. Вознесенка - 8 ед.5. Тепловые камеры и павильоны распределительных тепловых сетей:а. Котельная ООО «Энергетик» ( ул.Клубная, 2) с. Зыково – 84 ед.б. Котельная ОАО "Птицефабрика Бархатовская", ул. Чкалова, 2Б, с. Бархатово - 138 ед.в. Котельная ( ул. Солнечная, 9а) с. Вознесенка -8 ед.6. Центральные тепловые пункты в количестве - 9 ед.7. Абонентские вводы в количестве … ед с общей тепловой нагрузкой …. Гкал/час, в том числе:а. Котельная ООО «Энергетик»( ул. Клубная, 2) с. Зыково Абонентские вводы жилищных объектов 120 ед., с общей тепловой нагрузкой 3, 391 Гкал/ч.Абонентские вводы общественных зданий 17 ед., с общей тепловой нагрузкой 0,582 Гкал/час.Абонентские вводы производственных потребителей 0 ед., с общей тепловой нагрузкой 0 Гкал/час.б. Котельная ОАО "Птицефабрика Бархатовская" ул. Чкалова, 2Б, с. Бархатово Абонентские вводы жилищных объектов 133 ед., с общей тепловой нагрузкой 4,263 Гкал/час.Абонентские вводы общественных зданий 11 ед., с общей тепловой нагрузкой 0,7113 Гкал/час. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | Абонентские вводы производственных потребителей 0 ед., с общей тепловой нагрузкой 0 Гкал/час.в. Котельная (улСолнечная, 9а) с. Вознесенка Абонентские вводы жилищных объектов 98 ед., с общей тепловой нагрузкой … Гкал/час.Абонентские вводы общественных зданий 3 ед., с общей тепловой нагрузкой 9 Гкал/час.Абонентские вводы производственных потребителей … ед., с общей тепловой нагрузкой …. Гкал/час. |
| 1.4 | Цель работы | Разработка проекта схем теплоснабжения в административных границахмуниципальных образований с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка, Березовского района Красноярского края на период с 2014 до 2029 года |
| 1.5 | Этапы работы | Согласно техническому заданию |
| 1.6 | Содержание работы | Работа должна состоять из следующих разделов и обосновывающих их материалов, расчетов, объединенных в книги и тома:раздел 1 "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа";раздел 2 "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"; раздел 3 "Перспективные балансы теплоносителя";раздел 4 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии";раздел 5 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей";раздел 6 "Перспективные топливные балансы";раздел 7 "Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение";раздел 8 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)";раздел 9 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии";раздел 10 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям".Электронная модель схемы теплоснабжения с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края на период с 2014 по 2029 г. в формате JPG и Giz (табличные данные (параметры) в формате Exel. |
| 1.7 | Срок выполнения работы | В соответствии с муниципальным контрактом |
| 2. Состав, содержание и виды работ по установленным разделам схемы теплоснабжения |
| 2.1 |  Раздел 1 "Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа" | Раздел 1 Схемы теплоснабжения должен содержать: а) площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы);б) объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе;в) потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе. |
| 2.2. | Раздел 2 "Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" | Раздел 2 Схемы теплоснабжения должен содержать:а) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии;б) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии;в) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;г) перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе. |
|  |  | Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют:а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;д) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей;ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются раздельно по горячей воде и пару. |
| 2.3 | Раздел 3 «Перспективные балансы теплоносителя | Раздел 3 Схемы теплоснабжения должен содержать:а) перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;б) перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. |
| 2.4 | Раздел 4 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" | Раздел 4 Схемы теплоснабжения должен содержать:а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения;б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно;д) меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа;е) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода;ж) решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии,  |
|  |  | поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе;з) оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения;и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. |
| 2.5 | Раздел 5 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей" | Раздел 5 Схемы теплоснабжения должен содержать:а) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов);б) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку;в) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;г) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;д) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. |
| 2.6. | Раздел 6 "Перспективные топливные балансы"  | Раздел 6 Схемы теплоснабжения должен содержать перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе. |
| 2.7. | Раздел 7 "Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение" | Раздел 7 Схемы теплоснабжения должен содержать:а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов. |
| 2.8. | Раздел 8 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)"  | Подрядчик формирует предложения по организации Единой теплоснабжающей организации и предлагает его для утверждения Заказчику |
| 2.9 | Раздел 9 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"  | Раздел 9 Схемы теплоснабжения должен содержать распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2.10 | Раздел 10 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям | Раздел 10 Схемы теплоснабжения должен содержать перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении". |
| 2.11. |  Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения | Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, должны содержать следующие главы:глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»;глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа»;глава 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»;глава 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»;глава 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»;глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»;глава 8 «Перспективные топливные балансы»;глава 9 «Оценка надежности теплоснабжения»;глава 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»;глава 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации». |
| 2.11.1 | глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» | Глава 1 должна содержать следующие части:часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения» должна содержать описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними, в том числе:а) зоны действия производственных котельных;б) зоны действия индивидуального теплоснабжения.Описание (текстовые материалы) функциональной структуры теплоснабжения поселения, городского округа должно сопровождаться графическим материалом (бумажные и электронные карты-схемы поселения с делением поселения на зоны действия).часть 2 «Источники тепловой энергии» должна содержать описание источников тепловой энергии, в том числе:а) структура основного оборудования;б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки;в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности;г) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто;д) срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса;е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии);ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя;з) среднегодовая загрузка оборудования;и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети;к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии;л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.Описание источников тепловой энергии основывается на данных, передаваемых разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика схемы теплоснабжения в адрес теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения. Описание может быть сформировано с использованием материалов завершенных энергетических обследований, выполненных не позднее чем за 5 лет до начала разработки схемы теплоснабжения, и может сопровождаться графическим материалом (тепловые схемы котельных и источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, энергетические балансы источников тепловой энергии по годам и максимальным часовым интервалам и т.д.) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» должна содержать:а) 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;б) электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии;в) 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;г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях;д) описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов;е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности;ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети;з) гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики;и) статистику отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет;к) статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет;л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов;м) 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;н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя;о) оценку тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии;п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения;р) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям;с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя;т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи;у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций;ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления;х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.Описание тепловых сетей основывается на данных, передаваемых разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика схемы теплоснабжения, направляемым теплоснабжающим и теплосетевым организациям, действующим на территории поселения, городского округа, а также на данных завершенных энергетических обследований, выполненных не позднее чем за 5 лет до начала разработки схемы теплоснабжения, и сопровождается графическим материалом (электронные карты-схемы тепловых сетей, зоны действия источников, энергетические балансы тепловых сетей).часть 4 «Зоны действия источников тепловой энергии»должна содержать 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 источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.часть 5 «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии»должна содержатьописание:а) значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха;б) случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии; |
|  |  | в) значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом;г) значений потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии;д) существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, в долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон, и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии»должна содержать описание:а) балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов;б) резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии;в) гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю;г) причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения;д) резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки включают все расчетные элементы территориального деления поселения, городского округа. Описание (текстовые материалы) сопровождается графическим материалом (карты-схемы тепловых сетей и зоны действия источников тепловой энергии).часть 7 «Балансы теплоносителя» должна содержать описание:а) утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть;б) утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» должна содержать:а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии;б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями;в) описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки;г) анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.часть 9 «Надежность теплоснабжения»должна содержать:а) описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии;б) анализ аварийных отключений потребителей;в) анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений;г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» должна содержать описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской  |
|  |  | Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения» должна содержать описание:а) динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет;б) структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения;в) платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности;г) платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.часть 12 «Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа»должна содержать:а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей);б) описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей);в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения;г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения;д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения. |
| 2.11.2 | глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» | Глава 2 должна содержать следующие части:а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения;б) прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий;в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;г) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов;д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе;е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе;ж) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе;з) прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель;и) прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения;к) прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене. |
| 2.11.3 | глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа» | Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа» должна содержать:а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с  |
|  |  | привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;з) расчет показателей надежности теплоснабжения;и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.Создание электронной модели системы теплоснабжения с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края подрядчиком может быть выполнено в два этапа:• на первом этапе подрядчик разрабатывает электронную модель схемы с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края состоящую из описания источников, магистральной тепловой сети и главных ответвлений от магистральной тепловой сети «до камер сброса тепловой нагрузки» и ЦТП;• на втором этапе, либо в процессе актуализации схемы теплоснабжения, выполняется описание распределительной и квартальной тепловой сети от камер сброса тепловой нагрузки и ЦТП до абонентских установок потребителей.На первом этапе участник размещения заказа выполняет следующие виды работ:1. Разрабатывает частное техническое задание на разработку схемы теплоснабжения2. Обеспечивает подшивку планшетов геоподосновы с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края в ИГС;3. Устанавливает правила организации справочника кодификации объектов системы теплоснабжения города;4. Осуществляет графическое, технологическое и семантическое описание всех ……. Зон действия источников теплоснабжения с.Зыково, с. Бархатово, с. Вознесенка Березовского района Красноярского края, в том числе:• источников теплоснабжения;• сборных и распределительных коллекторных выпусков тепловой мощности;• участков магистральных и распределительных тепловых сетей;• тепловых камер;• насосных станций;• центральных тепловых пунктов;• существующих абонентских вводов, представленных в виде обобщённых потребителей.5. Осуществляет графическую конвертацию утвержденных границ расчетных элементов территориального деления;6. Создаёт описание перспективных обобщённых потребителей в соответствии с разработанным прогнозом приростов тепловых нагрузок в расчетных элементах территориального деления;7. Обеспечивает привязку обобщенных перспективных потребителей к магистральным и распределительным тепловым сетям;8. Выполняет калибровку созданной модели по результатам сравнения результатов расчетов гидравлических режимов и фактических гидравлических режимов в тепловых сетях в следующих режимах ее работы:• для базового режима работы тепловой сети при расчётной температуре наружного воздуха;• для летнего режима работы тепловой сети;• для режима работы тепловой сети в переходный климатический период;• для тестового аварийного режима работы тепловой сети с отказом головного участка;• для режима тепловой сети без осуществления циркуляции теплоносителя.9. Формирует отчетные документы для представления Заказчику, в том числе:• альбом технологических справок по моделям объектов тепловых сетей в зонах действия источников теплоснабжения; |
|  |  | • результаты отладочных расчётов и сравнение их с фактическими режимами тепловых сетей;• альбом описания обобщённых перспективных потребителей.На втором этапе участник размещения заказа выполняет следующие виды работ:1. Осуществляет графическое, технологическое и семантическое описание квартальных тепловых сетей после ЦТП и камер сброса тепловой нагрузки, в том числе:• участков квартальных и распределительных тепловых сетей (в том числе сетей систем горячего водоснабжения и вентиляции в случае их наличия);• тепловых камер квартальных тепловых сетей;• существующих абонентских выводов с отображением схем присоединения теплоиспользующих установок абонентов;• перспективных абонентских вводов. |
| 2.11.4 | глава 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» | Глава 4 должна содержать следующие части:а) балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии;б) балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии;в) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода;г) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей. |
| 2.11.5 | глава 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» | Глава 5 должна содержать обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям |
| 2.11.6 | глава 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» | Глава 6 должна содержать следующие части:а) определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;б) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;в) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;г) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;д) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;е) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;ж) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;з) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;и) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;к) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа;л) обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;м) расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках схемы теплоснабжения поселения, городского округа учитываются:а) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;б) максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления;в) определение перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке;г) определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива. |
| 2.11.7 | глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» | Глава 7 должна содержать обоснование следующих предложений:а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;в) строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;ж) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;з) строительство и реконструкция насосных станций. |
| 2.11.8 | глава 8 «Перспективные топливные балансы» | Глава 8 должна содержать:а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа;б) расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии должны быть согласованы с программой газификации поселения, городского округа. |
| 2.11.9 | глава 9 «Оценка надежности теплоснабжения» | Глава 9 должна содержать обоснование:а) перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии;б) перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии;в) перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии;г) перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе следующие предложения:а) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования;б) установка резервного оборудования;в) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии;г) взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа;д) устройство резервных насосных станций;е) установка баков-аккумуляторов. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2.11.10 | глава 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» | Глава 10 должна содержать:а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей;б) предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;в) расчеты эффективности инвестиций;г) расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения. |
| 2.11.11 | глава 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» | Глава 11 должна содержать обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, критериям определения единой теплоснабжающей организации, устанавливаемым Правительством Российской Федерации. |
| 3. Технические требования |
| 3.1 | Перечень нормативной документации | При разработке Схемы теплоснабжения и отдельных ее разделов подрядчик обязан руководствоваться следующими документами:• Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;• Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;• Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки, утвержденные постановление Правительства от 22.02.2012 № 154 • СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;• СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»• ПТЭ электрических станций и сетей (РД 153-34.0-20.501-2003);• РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;• МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;• МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»;• Градостроительный кодекс Российской Федерации.• Другими НТД |

**Приложение Г. Температурный график котельной с. Бархатово на отопительный сезон 2014-2015 год**

**Приложение Д. Схема тепловой сети от котельной с. Бархатово**

****

**Приложение Е . Принципиальная схема котельной с. Бархатово**

