край

АДМИНИСТРАЦИЯ ПОТАПОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

19.03.2020 с. Потапово № 7-п

О внесении изменений в постановление от 17 апреля 2014 г № 5-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Потаповского сельсовета Енисейского района Красноярского края»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2006 г № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку из разработки и утверждения», на основании резолюции от 10.03.2020года о результатах публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения Потаповского сельсовета Енисейского района ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление от 17.04.14г. № 5-п «Об утверждении схемы теплоснабжения Потаповского сельсовета Енисейского района Красноярского края».

2. Опубликовать в информационном печатном издании «Потаповский вестник» и на официальном сайте администрации Енисейского района https://enadm.ru/index.php сведения о размещении утвержденной актуализированной схемы теплоснабжения с. Потапово Енисейского района на 2021 год.

3. Контроль исполнения настоящего постановления оставляю за собой.

4. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава

Потаповского сельсовета Н.Ф. Невольских

Утверждены

постановлением администрации

Потаповского сельсовета

Енисейского района

от 19.03.2020г. N 7-п

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 17 АПРЕЛЯ 2014 Г № 5-П**

**«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТАПОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ»**

1. Часть 2. Источники тепловой энергии Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома1 изложить в новой редакции:

**Часть 2. Источники тепловой энергии**

Котельная, расположенная по ул. Административная, 2А в составе основного оборудования имеет два водогрейных котла: один котел марки КВр-0,63, второй котел марки КВр-0,35. Общая установленная мощность котельной составляет 0,89Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0, 156 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 80-65°С.

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

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла - первая.

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

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

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

Принципиальная тепловая схема отсутствует.

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

Таблица 2.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Марка котла | Установленная мощность, Гкал/час | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения последних наладочных работ | Примечание |
| Котельная СЦТ № 22 ул.Административная 2А | КВр 0,63 | 0,54 | 2014 | - |  |
| КВр 0,35 | 0,35 | 2014 | - |  |

Характеристика основного оборудования по источникам тепловой энергии представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2

|  |  |
| --- | --- |
|  | Наименование источников тепловой энергии |
| Котельная СЦТ № 22, ул.Административная 2А |
| Температурный график работы, Тп/То, ̊ С | 80-65 ̊ С |
| Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час | 0,89 Гкал/ч |
| Ограничения тепловой мощности | По паспорту |
| Параметры располагаемой тепловой мощности | 0,89 Гкал/ч |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные нужды | 0,025 |
| Параметры тепловой мощности | 0,8875 Гкал/час |
| Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | 2014 |
| Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов | - |
| Коэффициент использования установленной мощности | 19,73 |
| Способ регулирования отпуска тепловой энергии | Качественный. Выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям |
| Способ учета тепла, отпущенного в тепловые сети | Расчетный (в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах) |
| Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений отсутствует в связи со сменой обслуживающей организации |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии или участков тепловой сети не производилось. |

1. В Части 3 «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты» Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 слова «Котельная СЦТ № 23 заменить на Котельная № 22».
   * 1. В таблицу 3.1 «Описание тепловых сетей источников теплоснабжения с. Потапово» Части 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 внести следующие изменения:

2.1.1 Во втором столбце первой строки слова «Расчетный температурный график - 95/70 ̊ С» заменить на «Расчетный температурный график – 80/65 ̊ С»;

2.3.1 Во втором столбце третей строки слова «Способ прокладки – надземная» заменить на «Способ прокладки – надземная, подземная»;

2.4.1 Во втором столбце шестой строки слова «Температурному графику 95/70 ̊ С»заменить на «Температурному графику 80/65 ̊ С»;

2.5.1 Во втором столбце четырнадцатой строки слова «Температурный график 95/70 ̊ С» заменить на «Температурный график 80-65 С».

1. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

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

На территории с. Потапово действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные сети теплоснабжения. Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1

Таблица 4.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
| Котельная СЦТ № 22, ул. Административная, 2А | Наименование абонента | Адрес |
| МБУК РЦК Енисейского района филиал «СДК» с. Потапово | ул.Административная, д.2 |
| МБОУ «Потаповская СОШ №8 имени В. А. Паукова» (три одноэтажных здания) | ул. Административная, д.4 |
| Здание ФАП | ул. Административная, д.1А |

1. Таблицу 5.1. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха Части 5. Тепловые нагрузи потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

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 |
| 24:12:0510102 | 3 | 0,152 | 336 | 336 |

1. Таблицу 6.1 Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии в Части 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 6.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Располагаемая мощность, Гкал/час | Собственные нужды, Гкал/час | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час | Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час | Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Котельная СЦТ №22 | 0,89 | 0,712 | 0,0025 | 0,8875 | 0,028 | 0,126 | +0,555 |

1. Таблицу 7.1 Количество теплоносителя, использованное на нормативные утечки в Части 7. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 7.1

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника | Котельная ул. Административная 2А, СЦТ № 22 |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч.: | 0,299 |
| - нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год | 0,299 |
| - отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год | 0 |

1. Таблицу 8.2 Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснабжения и величины выработки тепловой энергии Части 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 8.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс. Гкал | Расчетное потребление топлива, т.у.т/год |
| Котельная, СЦТ № 22,  ул. Административная, 2А | 0,414 | 272,3 |

1. Рисунок 6 Зависимость годовой выработки тепловой энергии от количества потребленного топлива Части 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Рисунок 6. Зависимость годовой выработки тепловой энергии от количества потребленного топлива.

1. Таблицу 9.1 Результаты расчета выполняется для каждого участка тепловой сети, входящего в путь от источника до абонента Части 9 Надежность теплоснабжения Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Таблица 9.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Год ввода в эксплуатацию | Диаметр трубопровода, м | Плотность потоков отказов | Вероятность безотказной работы |
| **От котельной СЦТ № 22** | | | | | |
| 1 | Котельная – ТК №1 | 1989 | 76 | 9,2119Е-05 | 0,999907885 |
| 2 | ТК №1 – Дом культуры | 1989 | 57 | 8,67685Е-05 | 0,999913235 |
| 3 | ТК №1 - ТК№2 | 1989 | 76 | 9,2119Е-05 | 0,999907885 |
| 4 | ТК №2 -Водонапорная башня | 1989 | 76 | 9,2119Е-05 | 0,999907885 |
| 5 | ТК №2 - ФАП | 1989 | 57 | 8,67685Е-05 | 0,999913235 |
| 6 | ТК №2 –Административная 3 | 1989 | 57 | 8,67685Е-05 | 0,999913235 |
| 7 | Котельная -ТК №3 | 1989 | 89 | 9,51948Е-05 | 0,99990481 |
| 8 | ТК №3 - Детский сад | 1989 | 57 | 8,67685Е-05 | 0,999913235 |
| 9 | ТК №3 - ТК №4 | 1989 | 76 | 9,2119Е-05 | 0,999907885 |
| 10 | ТК №4 – Школа | 1989 | 57 | 8,67685Е-05 | 0,999913235 |
| 11 | ТК№4 - Школа-интернат | 1989 | 76 | 9,2119Е-05 | 0,999907885 |

1. Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

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

На территории с. Потапово услуги по теплоснабжению оказывают следующие организации:

ООО «Енисейэнергоком»

а) динамика утвержденных тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | 2019  1-е пг/2-е пг, руб/Гкал | 2020  1-е пг/2-е пг, руб/Гкал | 2021  1-е пг/2-е пг, руб/Гкал | 2022  1-е пг/2-е пг, руб/Гкал | 2023  1-е пг/2-е пг, руб/Гкал |
| Потребитель |
| Население,  с НДС | 7108,44/  8278,13 | 8278,13/  8658,67 | 8808,62/  9664,34 | 9664,34/  10627,10 | 10627,10/  11623,00 |
| Прочие,  без НДС | 5923,70/  6898,44 | 6898,44/  7215,56 | 7340,52/  8053,62 | 8053,62/  8855,92 | 8855,92/  9685,83 |

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

Расходы по статьям расходов ООО «Енисейэнергоком»

(г.Енисейск, ИНН 2447012666), ПУ Городской, с. Потапово

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год | 2020 год |
| Утвержден | Корректировка МТП |
| 1 | 2 | 3 | 6 |
| **I.** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | - |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 248,00 | 252,89 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 237,46 | 1 261,83 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5,58 | 5,69 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 583,84 | 595,34 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | - | - |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | - | - |
| 5.3 | Расходы на служебные командировки | - | - |
| 5.4 | Расходы на обучение персонала | - | - |
| 5.5 | Лизинговый платеж | - | - |
| 5.6 | Арендная плата | - | - |
| 5.7 | Другие расходы | 506,04 | 516,01 |
|  | **ИТОГО операционные расходы** | **2 074,88** | **2 115,75** |
| **II.** | **Неподконтрольные расходы** | | |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | - | - |
| 2 | Арендная плата | 4,69 | 23,59 |
| 3 | Концессионная плата | - | - |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 138,88 | 138,76 |
| 4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 6,19 | 6,59 |
| 4.2 | расходы на обязательное страхование | - | - |
| 4.3 | иные расходы | 132,69 | 132,16 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 373,71 | 381,07 |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | 5,29 | 1,82 |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 23,76 | 28,50 |
| 8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | - |
|  | ИТОГО | 546,34 | 573,74 |
| 9 | Налог на прибыль | - | - |
| 10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - 1 020,00 | -832,00 |
| 11 | Недополученные доходы |  | - |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **- 473,66** | **-258,26** |
| **III.** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)** | | |
| 1 | Расходы на топливо | 643,79 | 680,08 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 208,90 | 215,95 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | - | - |
| 4 | Расходы на холодную воду | 32,36 | 34,66 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | - | - |
|  | **ИТОГО энергетические ресурсы** | **885,05** | **930,69** |
| **IV.** | **Прибыль** | - | - |
| **V.** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | - | - |
| **VI.** | **ВСЕГО расходов** | **2 486,27** | **2 788,19** |
|  | **1 полугодие** |  | 1 277,75 |
|  | **2 полугодие** |  | 1 510,44 |
|  | **Полезный отпуск, тыс.Гкал** | **0,396** | **0,396** |
|  | **1 полугодие** |  | 0,185 |
|  | **2 полугодие** |  | 0,209 |
|  | **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал** |  |  |
|  | **1 полугодие** |  | 6 898,44 |
|  | **2 полугодие** |  | 7 215,56 |
|  | **Темп роста, %** |  | **104,60** |

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

отсутствует

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

отсутствует

1. Таблицу 12 Проблемы в системах теплоснабжения источников тепловой энергии Части 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа Главы 1Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепла | Проблемы в системах теплоснабжения | |
| В котельной | На тепловых сетях |
| Котельная СЦТ № 22 | 1.Отсутствие приборов учета тепловой энергии ка на источнике, так и у потребителей  2.Отсутствие водоподготовки воды | 1.Плохое состояние трубопроводов тепловых сетей;  2.Низкое качество теплоизоляции (или полное ее отсутствие на отдельных участках) |

1. Таблицу «Объекты социально-культурного обслуживания в с. Потапово» подпункта 1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды Раздела 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Кадастровый номер | Наименование учреждения | Значение тепловой мощности, Гкал/час |
| 1 | 24:12:0510102 | МБУК РЦК Енисейского района филиал «СДК» с. Потапово | 0,033 |
| 2 | МБОУ «Потаповская СОШ №8 имени В. А. Паукова» | 0,009 |
| 3 | МБУЗ Енисейская ЦРБ | 0,003 |

1. Таблицу 1.3 «Приросты потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплоснабжения на каждом этапе развития» подпункта 1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе Раздела 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 1.3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Вид теплопотребления | Этапы развития | | | | | | |
| 2014 г | 2015 г | 2016 г | 2017 г | 2018 г | 2023 г | 2028 г |
| 24:12:0510102 | Отопление | 0,126 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого | 0,126 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1. В пункт 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии Раздела 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Тома 2 внести следующие изменения:

14.1 Во втором абзаце слова «производительностью по подключенной нагрузке 0,19 Гкал/час» заменить на «производительностью по подключенной нагрузке 0,126 Гкал/час»;

14.2 В четвертом абзаце слова «котельной № 23» заменить на «котельной № 22».

1. В пункт 2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии Раздела 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Тома 2 внести следующие изменения:

15.1 В первом абзаце слова «тепловой сети от котельной СЦТ № 23» заменит на «тепловой сети от котельной СЦТ №2 2».

1. Таблицу 2.1 подпункта 2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии пункта 2.4. 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 Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующее значение установленной мощности,  Гкал/час | Перспективные значения установленной тепловой мощности, Гкал/час |
| Котельная СЦТ №22 | 0,89 | 0,89 |

1. Таблицу 2.2 подпункта 2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии пункта 2.4. 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 Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час | Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,0025 | 0,0025 |

1. Таблицу 2.3 подпункта 2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто пункта 2.4. 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 Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час | Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,8875 Гкал/час | 0,8875 Гкал/Час |

1. Таблицу 2.4 подпункта 2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях пункта 2.4. 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 Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/час | Перспективные потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,028 | 0,028 |

1. Таблица 2.5 подпункта 2.4.7. 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 которым установлен долгосрочный тариф пункта 2.4. 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 Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 2.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час | Перспективные тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,126 | 0,126 |

1. Пункт 3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей Раздела 3. Перспективные балансы теплоносителя Тома 2 изложить в новой редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Производительность водоподготовительной установки, м3/час | Потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/час |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,116 | 0,116 |

1. Таблицу 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабженияРаздела 3. Перспективные балансы теплоносителя Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения, м3 | Примечание |
| Котельная СЦТ № 22 | 0,334 |  |

1. Пункт 4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа Раздела 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

**4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа**

В соответствии с отсутствием перспективных тепловых нагрузок строительство новой котельной не требуется. Установленная мощность котельной СЦТ № 22 составляет 0,89 Гкал/час. Существующей котельной достаточно.

1. В пункт 4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии Раздела 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Тома 2 внести следующие изменения:

24.1 Второй абзац заменить на:

В 2028 году предлагается реконструировать котельную СЦТ № 22 в следующем объеме:

- произвести капитальный ремонт котла марки КВр-0,63, заменить котел марки КВр-0,35 на аналогичный;

- заменить вспомогательное оборудование котельной;

- установка водоподготовительной установки производительностью 0,2 м3/час;

- установка узла учета тепловой энергии и расходов в подающем и обратном трубопроводах.

1. Пункт 4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения Раздела 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

На 2020 год фактический температурный график села Подтесовосоставляет95/70 ̊ С. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

1. Пункт 5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения Раздела 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей Тома 2: **исключить.**
2. Таблицу 6.2. Перспективные топливные балансы на каждом этапе развития Раздела 6. Перспективные топливные балансы Тома 2 изложить в новой редакции:

Таблица 6.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника | Годовая выработка тепловой энергии, Гкал/час | Расчетное |
| 2014-2018 гг. | | |
| Котельная СЦТ № 22 | 414 | 272,3 |
| 2019-2028 гг. | | |
| Котельная СЦТ № 22 | 414 | 272.3 |

1. Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии Тома 2 изложить в новой редакции:

Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка Гкал/час |
| 1 | Котельная СЦТ № 22 | 0,89 | 0,126 |

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно, т.к. источник тепловой энергии один.

1. В таблице 11.3 Раздела 11. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение внести следующие изменения:

39.1В столбец первый строки первой слова «Котельная № 23» заменить на «Котельная № 22».

1. В пункт 11.3. Расчеты эффективности инвестиций Раздела 11. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение внести следующие изменения:

30.1В таблице 11.3.2 слова «ЗАО «Енисейэнергоком»» заменить на «ООО «Енисейэнергоком»»;

30.2В абзаце 21 слова «ЗАО «Енисейэнергоком»» заменить на «ООО «Енисейэнергоком»».