Утверждены

постановлением администрации

Усть-Питского сельсовета

Енисейского района

от 19 марта 2020 г. N 7-п

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 14 АПРЕЛЯ 2014 Г № 4-П**

**«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УСТЬ-ПИТСКОГО СЕЛЬСОВЕТА ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ»**

1. В Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 внести следующие изменения:
   1. Третий абзац «В селе имеются 2 котельные общей производительностью по подключенной нагрузке 0,25 Гкал/ч. Котельная обслуживает административно – общественную застройку села и жилые дома» заменить на «В селе имеется одна котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 0,315 Гкал/ч. Котельная обслуживает административно-общественную застройку села и жилые дома».
   2. В пятом абзаце слова «ЗАО Енисейэнергоком» заменить на «ООО Енисейэнергоком».
2. Часть 2 «Источники тепловой энергии» Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 изложить в новой редакции:

**Часть 2. Источники тепловой энергии**

Котельная СЦТ № 18, расположенная по адресу ул. Школьная, 10 имеет два водогрейных котла марки №1 КВр-1,25, №2 КВр-1,45 КБ. Общая установленная мощность котельной составляет 2,32 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70 ̊ 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 № 18 | КВр-1,25 | 1,07 | 2016 | - |  |
| КВр-1,45КБ | 1,25 | 2017 | - |  |

Характеристика основного оборудования п источникам тепловой энергии представлена в таблице 2.2

Таблица 2.2

|  |  |
| --- | --- |
|  | Наименование источника тепловой энергии |
| Котельная СЦТ № 18 |
| Температурный график работы, Тп/То, ̊ С | 95/70 |
| Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/час | 2,32 |
| Ограничения тепловой мощности | По паспорту |
| Параметры располагаемой тепловой мощности | 2,22 |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 0,004 |
| Параметры тепловой мощности | 2,216 |
| Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | 2016, 2017 |

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 «СЦТ №19» заменить на «СЦТ №18»

3.1 В Таблицу 3.1 «Описание тепловой сети котельной СЦТ №18» Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 внести следующие изменения:

3.1.1 Во втором столбце пятой строки слова «Способ прокладки – надземная» заменить на «Способ прокладки – надземная, подземная».

1. Таблицу 3.2 «Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, по типу прокладки и изоляции» 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 изложить в новой редакции:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубопроводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепловой сети, м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная СЦТ № 18 | | | | | | |
| 1 | Котельная – ул.Лесная, школа | 89-57 | 879 | 2011-2013,2017 | Минплита, опилки | Надземно/подземно |

1. Таблицу 3.3 «Описание тепловой сети электрокотельной СЦТ №32» 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 – **исключить.**
2. Таблицу 4.1 «Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов» Части 4 Зоны 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 4.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
|  | Наименование абонента | Адрес |
| Котельная СЦТ №18 | МБОУ «Усть-Питская ООШ № 18» | ул.Лесная, 10 |
| МБУК РЦК | ул.Молодежная, 1 |
| Жилые дома | ул.Школьная, 1  ул.Школьная, 2  ул.Школьная, 3  ул.Школьная, 4  ул.Школьная, 6  ул.Школьная, 8 |

1. Таблицу 5.1 «Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха» Части 5 Тепловые нагрузки 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:

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 |
| 24:12:0530101 | 8 | 0,24 | 633,88 | 633,88 |

1. Таблицу 5.2 «Значения потребления тепловой энергии при расчтеных температурах наружного воздуха в зонах действия тепловой энергии» Части 5 Тепловые нагрузки 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:

Таблица 5.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | |
| Всего | отопление | вентиляция | ГВС | Технология |
| 1 | Котельная СЦТ № 18 | 0,24 | 0,24 | 0 | 0 | 0 |
|  | Всего | 0,24 | 0,24 | 0 | 0 | 0 |

1. Рисунок 4 Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Усть-Пит Части 5 Тепловые нагрузки 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:

Рисунок 4. Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Усть-Пит

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 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 №18 | 2,32 | 2,22 | 0,004 | 2,216 | 0,0714 | 0,24 | +1,905 |

1. Таблицу 7.1 Количество теплоносителя, использованное на нормативные утечки в Части 7. Балансы теплоносителя 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 СЦТ №18 |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год, в т.ч.: | 0,803 |
| - нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год | 0,803 |
| - отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс. т/год | 0 |

1. Рисунок 5 Зависимость объема подпиточной воды от расчетной тепловой нагрузки источника тепла Части 7. Балансы теплоносителя Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

Рисунок 5. Зависимость объема подпиточной воды от расчетной тепловой нагрузки источника тепла.

1. В 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 слова «СЦТ № 19» заменить на «СЦТ №18», слова СЦТ № 32 – исключить.

13.1 В таблицу 8.2 Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд теплоснабжения и величины выработки тепловой энергии Главы 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1внести следующие изменения:

13.1.1 В первом столбце первой строки слова «СЦТ №19» заменить на «СЦТ №18»;

13.1.2 Во втором столбце второй строки «1,01» заменить на «834,091»;

13.1.3 В третьем столбце второй строки «215,31» заменить на « 370».

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, мм | Плотность потоков отказов | Вероятность безотказной работы |
| **От котельной СЦТ № 22** | | | | | |
| 1 | СЦТ№18 – ТК №1 | 2011 | 89 | 3,82034Е-06 | 0,99999618 |
| 2 | ТК №1 – ул.Школьная, д.8 | 2011 | 57 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 3 | Ул.Школьная, д.8 – ул.Школьная, д.2 | 2011 | 57 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 4 | ТК №1 –ул.Школьная, д.3 | 2011 | 57 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 5 | ул.Школьная, д.3 – ул.Школьная, д.1 | 2011 | 57 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 6 | СЦТ №18 – Школа №19 (ул.Лесная, 10) | 2011 | 89 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 7 | Школа № 19 (ул.Лесная, 10) – СДК (ул.Молодежная, 1) | 2011 | 76 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |
| 8 | СДК (ул.Молодежная, 1) – ФАП (ул.Молодежная, 6-2) | 2011 | 57 | 3,48218-Е-06 | 0,999996518 |

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.Усть-Пит 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 | 12231,28-14099,20 | 14099,20/14747,76 | 15367,45/16983,76 | 16983,76/19023,77 | 19023,77/20744,71 |
| Прочие,  без НДС | 10192,73/11749,33 | 11749,33/12289,80 | 12806,21/14153,13 | 14153,13/15853,14 | 15853,14/17287,26 |

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

Расходы по статьям расходов ООО «Енисейэнергоком»

(г.Енисейск, ИНН 2447012666), ПУ Городской, с.Усть-Пит

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 | 2020 | 2021 |
| утвержденные | кор-ка МТП | скорректированные |
| **I.** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - |  | - |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 14,80 | 15,09 | 15,54 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 548,75 | 1 579,26 | 1 626,01 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 234,21 | 238,82 | 245,89 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 2 543,95 | 2 594,06 | 2 670,85 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | - | - | - |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | - | - | - |
| 5.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | - | - | - |
| 5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | - | - | - |
| 5.5 | Расходы на оплату других работ и услуг | 128,39 | 130,92 | 134,79 |
| 5.6 | Расходы на служебные командировки | - | - | - |
| 5.7 | Расходы на обучение персонала | - | - | - |
| 5.8 | Лизинговый платеж | - | - | - |
| 5.9 | Арендная плата | - | - | - |
| 5.10 | Другие расходы | 2 415,56 | 2 463,15 | 2 536,06 |
|  | **ИТОГО операционные расходы** | **4 341,71** | **4 427,24** | **4 558,29** |
| **II.** | **Неподконтрольные расходы** | | | |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | - | - | - |
| 2 | Арендная плата | 78,06 | 51,42 | 53,48 |
| 3 | Концессионная плата | - | - | - |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 713,05 | 726,91 | 747,50 |
| 4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 6,21 | 6,40 | 6,65 |
| 4.2 | расходы на обязательное страхование | - | - | - |
| 4.3 | иные расходы | 706,84 | 720,52 | 740,85 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 467,72 | 476,94 | 491,05 |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | 61,26 | 63,27 | 65,80 |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 56,01 | 47,63 | 47,63 |
| 8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | - | - |
|  | ИТОГО | 1 376,10 | 1 366,17 | 1 405,46 |
| 9 | Налог на прибыль | - | - |  |
| 10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - 1 300,00 | - 837,39 | - 450,00 |
| 11 | Недополученные доходы |  | - | - |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **76,10** | **528,77** | **955,46** |
| **III.** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)** | | | |
| 1 | Расходы на топливо | 1 153,63 | 1 211,24 | 1 225,76 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 396,43 | 1 525,18 | 1 568,21 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | - | - | - |
| 4 | Расходы на холодную воду | 24,87 | 26,52 | 27,19 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | - | - | - |
|  | **ИТОГО энергетические ресурсы** | **2 574,93** | **2 762,94** | **2 821,15** |
| **IV.** | **Прибыль** | - | - | - |
| **V.** | **Выпадающие доходы / экономия средств** | - | - | - |
| **VI.** | **ВСЕГО расходов** | **6 992,74** | **7 718,95** | **8 334,90** |
|  | **1 полугодие** | 3 692,59 | 3 867,37 | 4 111,00 |
|  | **2 полугодие** | 3 300,16 | 3 851,58 | 4 223,90 |
|  | **Полезный отпуск, тыс.Гкал** | **0,64** | **0,64** | **0,63** |
|  | **1 полугодие** | 0,36 | 0,33 | 0,33 |
|  | **2 полугодие** | 0,28 | 0,31 | 0,30 |
|  | **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал** |  |  |  |
|  | **1 полугодие** | 10 192,73 | 11 749,33 | 12 289,80 |
|  | **2 полугодие** | 11 749,33 | 12 289,80 | 14 108,87 |
|  | **Темп роста, %** | **115,27** | **104,60** | **114,80** |

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 1 Существующее 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 № 18 | 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 | МБОУ Усть-Питская ООШ № 18 | 0,105549 |
| 2 | МБУКРЦК | 0,032219 |

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 | Вид тепло  потребления | Этапы развития | | | | | | |
| 2021г. | 2022г. | 2023г. | 2024г. | 2025г. | 2027г. | 2028г |
| 24:12:0530101 | Отопление | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |

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 «В поселке имеется две котельные производительностью по подключенной нагрузке 0,25 Гкал/час.» заменить на «В селе имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 0,315 Гкал/час»;

14.2 В третьем абзаце слова «Котельная обеспечивает теплом школу и жилые дома, подключенная нагрузка составляет 0,137 Гкал/час» заменить на «Котельная обеспечивает теплом школу, жилые дома, дом культуры подключенная нагрузка составляет 0,24 Гкал/час».

14.3 В девятом абзаце слова «СЦТ №19» заменить на «СЦТ №18»

14.4 В девятом абзаце «СЦТ № 32» - исключить.

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 №18 | 2,32 | 2,32 |

1. Таблицу 2.3 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 2.3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час | Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 18 | 0,004 | 0,004 |

1. Таблицу 2.4 подпункта 2.4.4. Значения существующей тепловой мощности 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 2.4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 № 18 | 2,216 | 2,216 |

1. Таблица 2.5 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 2.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час | Перспективные тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час |
| Котельная СЦТ № 18 | 0,0714 | 0,0714 |

1. Таблицу 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения Раздела 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 № 18 | 1,02 |  |

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. Суммарная установленная мощность котельной СЦТ № 18 составляет 2,32 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:

26.1 Первый абзац – исключить.

26.2 Во втором абзаце слова «СЦТ №19» заменить на «СЦТ № 18»

1. 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 потребление топлива, тнт/год |
| 2021-2028 гг. | | |
| Котельная СЦТ №18 | 834,091 | 370 |

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 № 18 | 2,32 | 0,315 |

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:

39.1 В столбец первый строки первой слова «Котельная №19» заменить на «Котельная № 18».

39.2 Таблицу со словами «СЦТ №32» - исключить.