

АДМИНИСТРАЦИЯ АБАЛАКОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**20.03.2020г.** с. Абалаково **№ 19-п**

**О внесении изменений в Постановление от 03 июля 2014года № 31 «Об утверждении схемы теплоснабжения Абалаковского 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 13.03.2020г. о результатах публичных слушаний по актуализации схемы теплоснабжения Абалаковского сельсовета Енисейского района **ПОСТАНОВЛЯЮ**:

1.Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Постановление от 03.07.14г. № 31 «Об утверждении схемы теплоснабжения Абалаковского сельсовета Енисейского района Красноярского края».

2. Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на специалиста 1 категории Абалаковского сельсовета Черепанову Л.В.

3. Постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования в местном печатном издании «Вестник Абалаково» и подлежит размещению на официальном интернет сайте Администрации Абалаковского сельсовета <http://abalakovo-adm.gbu.su>

Глава Абалаковского сельсовета О.А. Шаталина

Утверждены

постановлением администрации

Абалаковского сельсовета

Енисейского района

от 20 марта 2020 г. N19-п

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 03 ИЮЛЯ 2014 Г № 31**

**«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АБАЛАКОВСКОГО 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. В третьем абзаце слова «По подключенной нагрузке 2,7 Гкал/ч» заменить на «По подключенной нагрузке 3,4768 Гкал/час»
   2. В пятом абзаце слова «ЗАО Енисейэнергоком» заменить на «ООО Енисейэнергококм».
2. Часть 2. Источники тепловой энергии Главы 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Тома 1 изложить в новой редакции:

**Часть 2. Источники тепловой энергии**

**Котельная СЦТ-5, расположенная по адресу ул. Лесная 10** имеет два водогрейных котла марки КВм-2,33-95 и один водогрейный котел КВм-3,15ТТ. Общая установленная мощность котельной составляет 6,72 Гкал/ч, подключенная нагрузка составляет 2,9799 Гкал/ч. Рабочая температура теплоносителя на отопление 85-70 °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.

Необходимы мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения в закрытую.

**Котельная СЦТ-6, расположенная по адресу ул. Заречная 20А,** имеет семь водогрейных котлов: два из которых ЭПЗ-100-4, два ZOTA-60, один ZOTA-48, один КВр-0,63КБ и один КВр-0,63. Общая установленная мощность котельной составляет 1,4 Гкал/ч, подключенная нагрузка – 0,2988 Гкал/ч. Котельная обеспечивает теплом детский дом и школу. 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.

Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период.

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 наладочный работ | Примечание |
| Котельная СЦТ-5 ул. Лесная, 10 | КВм-2,33-95 | 2,0 | 2008 | - |  |
| КВм-2,33-95 | 2,0 | 2008 | - |  |
| КВм-3,15ТТ | 2,72 | 2019 | - |  |
| Котельная СЦТ-6 ул. Заречная, 20А | ЭПЗ-100 | 0,086 | 1992 | - |  |
| ЭПЗ-100 | 0,086 | 1992 | - |  |
| ZOTA-60 | 0,05 | 2013 | - |  |
| ZOTA-60 | 0,05 | 2013 | - |  |
| ZOTA-48 | 0,048 | 2013 | - |  |
| КВр-0,63КБ | 0,54 | 2017 | - |  |
| КВр-0,63 | 0,54 | 2019 |  |  |

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

Таблица 2.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Наименование источников тепловой энергии | |
| Котельная СЦТ-5 | Котельная СЦТ-6 |
| Температурный график работы Тп/То, °С | 85/70 | 80/65 |
| Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч | 6,72 | 1,4 |
| Ограничения тепловой мощности | Нет | Нет |
| Параметры располагаемой мощности | 4,8 | 0,5848 |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды | 0,0178 | 0,0012 |
| Параметры тепловой мощности нетто | 4,7822 | 0,5836 |
| Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | 2008, 2019 | 1992,2013,2017,2019 |

1. В Часть 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:

3.1 Во втором столбце пятой строки слова «способ прокладки - надземная» заменить на «способ прокладки - надземный, подземный».

1. Таблицу 3.2 «Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, 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 | Длина трубопроводов, м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции |
| 1 | Котельная СЦТ-5 ул. Лесная 10 | От 273 до 32 | 3602 | 1978-1993 | Минплита/надземмная |

1. Таблицу 3.4 «Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, 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 3.4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование участка | Наружный диаметр, мм | Длина трубопроводов, м | Процент износа, % | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная СЦТ-6 | | | | | | |
| 1 | Котельная СЦТ-6 ул. Заречная 20А | 57-108 | 292 | 70,11 | минплита | надземная |
| Общая протяженность сети: | | 292м | | | | |

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.Абалаково действует один источник централизованного теплоснабжения имеющий наружные сети теплоснабжения и один источник тепловой энергии обслуживающий одного потребителя. Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4

Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид источника теплоснабжения | Зоны действия источников теплоснабжения | |
| Котельная СЦТ-5 | Наименование абонента | Адрес |
| МБУК РЦК | ул. Нефтяников, 14 |
| МБДОУ Абалаковский детский сад № 1 | ул. Нефтяников, 15 |
| МКУ "Центр имущественных отношений" | ул. Нефтяников, 7 |
| АО "Почта России" | ул. Нефтяников, 7 |
| ООО "Сибирский Лес" | ул. Нефтяников, 7 |
| ПАО Сбербанк | ул. Нефтяников, 7 |
| ООО "Форте" | ул. Новая, 2В |
| КГБУ "МФЦ" | ул. Нефтяников, 7 |
| КГБУЗ "Енисейская РБ" | ул. Нефтяников, 7 |
| Администрация Абалаковского сельсовета | ул. Нефтяников, 7 |
| Администрация Енисейского района | ул. Нефтяников, 7 |
| Жилой дом | ул. Дачная д.17В |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.1 |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.2 |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.3 |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.4 |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.5 |
| Жилой дом | пер. Комсомольский д.6 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 1 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 11 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 13 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 15 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 2 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 3 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 4 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 5 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 6 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 7 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 8 |
| Жилой дом | ул. Лесная, 9 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 1 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 10 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 11 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 11Б |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 12 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 13 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 1А |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 2 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 3 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 4 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 5 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 6 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 8 |
| Жилой дом | ул. Нефтяников, 9 |
| Жилой дом | ул. Новая, 1 |
| Жилой дом | ул. Новая, 11 |
| Жилой дом | ул. Новая, 13 |
| Жилой дом | ул. Новая, 15 |
| Жилой дом | ул. Новая, 17 |
| Жилой дом | ул. Новая, 19 |
| Жилой дом | ул. Новая, 21 |
| Жилой дом | ул. Новая, 25 |
| Жилой дом | ул. Новая, 27 |
| Жилой дом | ул. Новая, 29 |
| Жилой дом | ул. Новая, 3 |
| Жилой дом | ул. Новая, 31 |
| Жилой дом | ул. Новая, 33 |
| Жилой дом | ул. Новая, 35 |
| Жилой дом | ул. Новая, 5 |
| Жилой дом | ул. Новая, 7 |
| Жилой дом | ул. Новая, 9 |
| Жилой дом | ул. Северная, 11 |
| Жилой дом | ул. Северная, 13 |
| Жилой дом | ул. Северная, 2 |
| Жилой дом | ул. Северная, 3 |
| Жилой дом | ул. Северная, 4 |
| Жилой дом | ул. Северная, 5 |
| Жилой дом | ул. Северная, 6 |
| Жилой дом | ул. Северная, 7 |
| Жилой дом | ул. Северная, 8 |
| Жилой дом | ул. Северная, 9 |
| Жилой дом | ул. Северная, 9А |
| Котельная СЦТ-6 | МБОУ Абалаковская СОШ № 1 | ул. Заречная, 20  ул. Заречная, 20А  ул. Заречная, 20Б |

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/ч | За отопительный период, Гкал | За год, Гкал |
| 24:12:0370103 | 260 | 2,681 | 7094,14 | 7094,14 |
| 24:12:0370109 | 1 | 0,2988 | 790,7 | 790,7 |

1. Таблицу 5.2 «Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия тепловой энергии» 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:

*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, горячее водоснабжение и технологические нужды приведены в таблицу 5.

Таблица 5.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник тепловой энергии | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | |
| Всего | отопление | вентиляция | ГВС | Технология |
| 1 | Котельная СЦТ-5 | 2,921 | 2,681 | 0 | 0,24 | 0 |
| 2 | Котельная СЦТ-6 | 0,2988 | 0,2988 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Всего | 3,2198 | 2,9798 | 0 | 0,24 | 0 |

1. Рисунок 4. Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Абалаково 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:

**Рисунок 4.** Распределение суммарных тепловых нагрузок по котельным с.Абалаково

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-5 | 6,72 | 4,8 | 0,0178 | 4,7822 | 0,4442 | 2,681 | +2,1012 |
| 2 | Котельная  СЦТ-6 | 1,4 | 0,5848 | 0,0012 | 0,5836 | 0,0337 | 0,2988 | +0,2511 |

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 СЦТ-5 | Котельная СЦТ-6 |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год в т.ч.: | 24,57 | 0,425 |
| -нормативные утечки теплоносителя, тыс.т/год | 4,43 | 0,425 |
| -отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения), тыс.т/год | 20,14 | 0 |

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

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

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.н.т/год |
| Котельная СЦТ-5 | 8,317 | 3618 |
| Котельная СЦТ-6 | 0,883 | 453 |

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, 1/км.год | Вероятность безотказной работы |
| Котельная СЦТ№5 | | | | | |
|  | Котельная-бойлерная | 1978 | 219 | 0,00025 | 0,9997472 |
|  | Бойлерная-Нефтяников 4 | 1978 | 273 | 0,00026 | 0,9997353 |
|  | Нефтяников 4-Нефтяников 7 | 1978 | 50 | 0,00019 | 0,9998141 |
|  | Нефтяников 4-Нефтяников 2 | 1978 | 159 | 0,00024 | 0,9997635 |
|  | Нефтяников 2-Нефтяников 3 | 1978 | 76 | 0,0002 | 0,9997971 |
|  | Нефтяников 1-Нефтяников 1А | 1978 | 50 | 0,00019 | 0,9998141 |
|  | Нефтяников 5-Нефтяников 6 | 1978 | 50 | 0,00019 | 0,9998141 |
|  | Нефтяников 5-Нефтяников 8 | 1978 | 50 | 0,00019 | 0,9998141 |
|  | Нефтяников 11-пер.Комсомольский 1 | 1981 | 100 | 0,00018 | 0,9998229 |
|  | пер.Комсомольский -пер.Комсомольский2/3 | 1981 | 50 | 0,00015 | 0,9998466 |
|  | пер.Комсомольский-КНС | 1981 | 50 | 0,00015 | 0,9998466 |
|  | пер.Комсомольский-Нефтяников 12 | 1981 | 50 | 0,00015 | 0,9998466 |
|  | пер.Комсомольский-Нефтяников 10 | 1981 | 50 | 0,00015 | 0,9998466 |
|  | Нефтяников - д.сад | 1984 | 125 | 0,00015 | 0,9998493 |
|  | Лесная- д.сад | 1984 | 50 | 0,00012 | 0,9998755 |
|  | Лесная 13- Лесная 15 | 1984 | 32 | 0,00011 | 0,9998865 |
|  | Д.сад - Лесная 2 | 1984 | 108 | 0,00015 | 0,9998538 |
|  | Д.сад - Лесная 1 | 1984 | 108 | 0,00015 | 0,9998538 |
|  | Котельная - Новая 21 | 1989 | 133 | 0,0001 | 0,9998965 |
|  | Новая 21 - Новая 1 | 1988 | 108 | 0,00011 | 0,9998924 |
|  | Новая 21 - Новая 33 | 1989 | 108 | 9,9E-05 | 0,9999009 |
|  | Новая 33 - Новая 35 | 1989 | 76 | 9,2E-05 | 0,9999079 |
|  | Новая 35 - Северная 10 | 1993 | 32 | 5,4E-05 | 0,9999463 |
|  | Котельная -Северная 13 | 1993 | 108 | 6,9E-05 | 0,9999308 |
|  | Котельная -Северная 10 | 1993 | 108 | 6,9E-05 | 0,9999308 |
|  | Северная 9 - Северная 9А | 2015 | 50 | 7,4E-07 | 0,9999993 |
| Котельная СЦТ№6 | | | | | |
|  | Котельная - школа №1 | 1993 | 108 | 7,60609E-05 | 0,999923942 |
|  | Котельная - школа №2 | 1993 | 57 | 6,65934E-05 | 0,999933409 |
|  | Котельная - школа №3 | 1993 | 89 | 7,30605E-05 | 0,999926942 |

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.Абалаково услуги по теплоснабжению оказывают следующие организации:

ООО «Енисейэнергоком»

а) динамика утвержденных тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная СЦТ-5 | | | | | |
| 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 | 3861,29/  4454,50 | 4454,50/  4949,08 | 4949,08/  5681,83 | 5681,83/  6410,14 | 6410,14/  7374,49 |
| Прочие, без НДС | 3217,74/  3712,08 | 3712,08/  4124,23 | 4124,23/  4734,86 | 4734,86/  5341,78 | 5341,78/  6145,41 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная СЦТ-6 | | | | | |
| 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 | 10848,59/  10848,59 | 10848,59/  11517,94 | 11517,94/  12372,43 | 12372,43/  12910,88 | 12910,88/  13267,49 |
| Прочие, без НДС | 9040,49/  9040,49 | 9040,49/  9598,28 | 9598,28/  10310,36 | 10310,36/  10759,07 | 10759,07/  11056,24 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы по статьям расходов | | | | | |
| общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (г.Енисейск, ИНН 2447012666), "ПУ Абалаковский, с.Абалаково СЦТ-5" | | | | | |
|  | | | | | |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 | 2020 год | 2021 | |
| утвержденные | кор-ка МТП | скорректированные | |
| **I.** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | - | - | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 519,00 | 2 568,62 | 2 626,63 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 5 542,45 | 5 651,64 | 5 779,26 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 608,24 | 620,22 | 634,23 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 5 669,06 | 5 780,74 | 5 911,28 | |
| 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 услуг по стратегическому управлению организацией | 266,14 | 271,38 | 277,51 | |
| 5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | - | - | - | |
| 5.3 | Расходы на служебные командировки | - | - | - | |
| 5.4 | Расходы на обучение персонала | - | - | - | |
| 5.5 | Лизинговый платеж | - | - | - | |
| 5.6 | Арендная плата | - | - | - | |
| 5.7 | Другие расходы | 5 402,93 | 5 509,37 | 5 633,78 | |
|  | **ИТОГО операционные расходы** | **14 338,75** | **14 621,23** | **14 951,39** | |
| **II.** | **Неподконтрольные расходы** | | | | |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | - | - | - | |
| 2 | Арендная плата | 30,49 | 15,13 | 15,74 | |
| 3 | Концессионная плата | - | - | - | |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 292,88 | 2 271,04 | 2 325,00 | |
| 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 | 35,83 | 36,90 | 38,38 | |
| 4.2 | расходы на обязательное страхование | - | - |  | |
| 4.3 | иные расходы | 2 257,05 | 2 234,13 | 2 286,62 | |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 1 673,82 | 1 706,80 | 1 745,34 | |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | - | 410,30 | 426,71 | |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 025,54 | 93,09 | 86,10 | |
| 8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | - | - | |
|  | ИТОГО | 5 022,73 | 4 496,35 | 4 598,88 | |
| 9 | Налог на прибыль | - | - | - | |
| 10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - 5 733,86 | - 3 498,95 | - 1 900,00 | |
| 11 | Недополученные доходы | - | - | - | |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | **- 711,12** | **997,40** | **2 698,88** | |
| **III.** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)** | | | | |
| 1 | Расходы на топливо | 8 608,02 | 8 950,59 | | 8 959,39 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 434,43 | 2 514,34 | | 2 562,90 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | - |  | | - |
| 4 | Расходы на холодную воду | 451,51 | 481,84 | | 489,73 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | - |  | | - |
|  | **ИТОГО энергетические ресурсы** | **11 493,96** | **11 946,76** | | **12 012,02** |
| **IV.** | **Прибыль** | - |  | | - |
| **V.** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | - |  | | - |
| **VI.** | **ВСЕГО расходов** | **25 121,59** | **27 565,39** | | **29 662,29** |
|  | **1 полугодие** | 11 881,80 | 13 048,95 | | 13 780,69 |
|  | **2 полугодие** | 13 239,80 | 14 516,44 | | 15 881,60 |
|  | **Полезный отпуск, тыс.Гкал** | **7,26** | **7,26** | | **7,09** |
|  | **1 полугодие** | 3,69 | 3,52 | | 3,55 |
|  | **2 полугодие** | 3,57 | 3,74 | | 3,55 |
|  | **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал** |  |  | |  |
|  | **1 полугодие** | 3 217,74 | 3 712,08 | | 3 882,84 |
|  | **2 полугодие** | 3 712,08 | 3 882,84 | | 4 479,98 |
|  | **Темп роста, %** | **115,36** | **104,60** | | **115,38** |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы по статьям расходов | | | | | | |
| общества с ограниченной ответственностью «Енисейэнергоком» (г.Енисейск, ИНН 2447012666), ПУ Абалаковский, с.Абалаково СЦТ-6 | | | | | | |
|  | | | | | | |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год |
| утвержденные | | кор-ка МТП | | скорректированные |
| **I.** | **Операционные (подконтрольные) расходы** | | | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 32,68 | | 33,32 | | 34,31 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 795,62 | | 1 830,99 | | 1 885,19 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 2 293,05 | | 2 338,23 | | 2 407,44 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | 110,17 | | 112,34 | | 115,67 |
| 5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.3 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.4 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.5 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.6 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5.7 | Другие расходы | 2 182,88 | | 2 225,88 | | 2 291,77 |
|  | **ИТОГО операционные расходы** | **4 121,35** | | **4 202,55** | | **4 326,94** |
| **II.** | **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Арендная плата | | 22,24 | | 129,08 | 134,25 |
| 3 | Концессионная плата | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | 916,55 | | 928,24 | 953,75 |
| 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 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расходы на обязательное страхование | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | иные расходы | | 916,55 | | 928,24 | 953,75 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | 542,28 | | 552,96 | 569,33 |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 99,86 | | 62,10 | 62,10 |
| 8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | | 1 580,93 | | 1 672,38 | 1 719,42 |
| 9 | Налог на прибыль | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | | -264,30 | | -308,02 | 100,00 |
| 11 | Недополученные доходы | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | | **1 316,63** | | **1 364,36** | **1 819,42** |
| **III.** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)** | | | | | |
| 1 | Расходы на топливо | | 1 101,71 | | 1 101,71 | 1 195,99 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | | 269,76 | | 279,27 | 305,06 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | | 16,15 | | 17,24 | 18,78 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО энергетические ресурсы** | | **1 387,62** | | **1 398,22** | **1 519,82** |
| **IV.** | **Прибыль** | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| **V.** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| **VI.** | **ВСЕГО расходов** | | **6 825,60** | | **6 965,12** | **7 666,19** |
|  | **1 полугодие** | | 4 347,10 | | 3 967,56 | 4 153,73 |
|  | **2 полугодие** | | 2 478,50 | | 2 997,56 | 3 512,45 |
|  | **Полезный отпуск, тыс.Гкал** | | **0,76** | | **0,76** | **0,79** |
|  | **1 полугодие** | | 0,48 | | 0,44 | 0,44 |
|  | **2 полугодие** | | 0,27 | | 0,32 | 0,35 |
|  | **Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал** | |  | |  |  |
|  | **1 полугодие** | | 9 040,49 | | 9 040,49 | 9 456,35 |
|  | **2 полугодие** | | 9 040,60 | | 9 456,35 | 9 994,35 |
|  | **Темп роста, %** | | **100,00** | | **104,60** | **105,69** |

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 «Объекты социально-культурного обслуживания в с.Абалаково» пункта 1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительство 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 | 24:12:0370103 | МБУК РЦК | 0,055 |
| 2 | 24:12:0370103 | МБДОУ Абалаковский детский сад № 1 | 0,0745 |
| 3 | 24:12:0370103 | МКУ "Центр имущественных отношений" | 0,0313 |
| 4 | 24:12:0370103 | АО "Почта России" | 0,005 |
| 5 | 24:12:0370103 | ООО "Сибирский Лес" | 0,0008 |
| 6 | 24:12:0370103 | ПАО Сбербанк | 0,002 |
| 7 | 24:12:0370103 | ООО "Форте" | 0,032 |
| 8 | 24:12:0370103 | КГБУ "МФЦ" | 0,0013 |
| 9 | 24:12:0370103 | КГБУЗ "Енисейская РБ" | 0,0163 |
| 10 | 24:12:0370103 | Администрация Абалаковского сельсовета | 0,028 |
| 11 | 24:12:0370103 | Администрация Енисейского района | 0,0058 |

1. Пункт 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 Раздела 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения Тома 2 изложить в новой редакции:

**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**

Согласно таблице нагрузок по потребителям с.Абалаково объем потребления тепловой энергии для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.

Таблица 1.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровые участки) | Объем потребления тепловой энергии, Гкал/ч | | | |
| На отопление | На вентиляцию | На ГВС | ИТОГО |
| 24:12:0370103 | 2,681 | 0 | 0,24 | 2,921 |
| 24:12:0370109 | 0,2988 | 0 | 0 | 0,2988 |

Приросты потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления на каждом этапе сведены в таблицу 1.3

Таблица 1.3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления | Вид тепло  потребления | Этапы развития | | | | | | |
| 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2023г. | 2028г. |
| 24:12:0370103 | Отопление | 2,681 | 2,681 | 2,681 | 2,681 | 2,681 | 2,681 | 2,681 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Итого: | 2,921 | 2,921 | 2,921 | 2,921 | 2,921 | 2,921 | 2,921 |
| 24:12:0370109 | Отопление | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 |
| Вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 | 0,2988 |

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:

18.1 Во втором абзаце слова «В поселке имеется одна котельная производительностью по подключенной нагрузке 2,6 Гкал/ч» заменить на «В селе имеется две котельных производительностью по подключенной нагрузке СЦТ № 5 - 2,681 Гкал/ч, СЦТ №6 - 0,2988 Гкал/ч.»;

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 №5 | 6,72 | 6,72 |
| Котельная СЦТ №6 | 1,4 | 1,4 |

1. Таблицу 2.3 подпункта 2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 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 № 5 | 0,0178 | 0,0178 |
| Котельная СЦТ № 6 | 0,0012 | 0,0012 |

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 ул.Лесная, 10 | 5,946 | 4,7822 |
| Электрокотельная | 0,398 | 0,5836 |

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 № 5 | 0,4441 | 0,4441 |
| Котельная СЦТ № 6 | 0,0337 | 0,0337 |

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 № 5 | 4,02 |  |
| Котельная СЦТ № 6 | 0,54 |  |

1. В 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 внести следующие изменения:

24.1В абзаце третьем слова «Установленная мощность котельной СЦТ № 5 составляет 6,0 Гкал/час» заменить на «Установленная мощность СЦТ № 5 составляет 6,72 Гкал/час».

1. В 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 внести следующие изменения:

25.1. В первом абзаце слова «протяженностью 3557м» заменить на «протяженностью 3602м»

25.2 Во втором абзаце слова «протяженностью 30м» заменить на «протяженностью 292м»

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 участка | Годовая выработка энергии, Гкал/ч | Расчетное потребление топлива, т/год |
| 2021-2028 гг. | | |
| Котельная СЦТ-5 | 8316,53 | 3618 |
| Котельная СЦТ-6 | 294,35 | 453 |

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/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | Котельная СЦТ-5 | 6,72 | 2,681 |
| 2 | Котельная СЦТ-6 | 1,4 | 0,2988 |
|  | ИТОГО | 8,12 | 2,9798 |

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

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО: | УТВЕРЖДАЮ: |
| Первый заместитель главы района | Генеральный директор  ООО «Енисейэнергоком» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Ю. Губанов | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.А. Погодаев |
| «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2020 г. | «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2020 г. |

**Температурный график теплоносителя**

**котельной СЦТ-5, с. Абалаково, ул. Лесная 10**

**на отопительный сезон 2020/2021 г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, °С | Температура воды в подающем трубопроводе, °С | Температура воды в обратном трубопроводе, °С | Температура в подающем трубопроводе при скорости ветра | | |
| 5м/с | 10м/с | 15м/с |
| 10 | 60 | 55 | 60 | 62 | 64 |
| 8 | 60 | 55 | 60 | 62 | 64 |
| 6 | 60 | 55 | 60 | 62 | 64 |
| 4 | 60 | 54 | 60 | 62 | 64 |
| 2 | 60 | 54 | 60 | 62 | 64 |
| 0 | 60 | 54 | 60 | 62 | 64 |
| -2 | 60 | 54 | 60 | 62 | 64 |
| -4 | 60 | 53 | 60 | 62 | 64 |
| -6 | 60 | 53 | 60 | 62 | 64 |
| -8 | 60 | 53 | 60 | 62 | 64 |
| -10 | 60 | 53 | 60 | 62 | 64 |
| -12 | 60 | 52 | 60 | 62 | 64 |
| -14 | 60 | 52 | 60 | 62 | 64 |
| -16 | 60 | 52 | 60 | 62 | 64 |
| -18 | 60 | 52 | 60 | 62 | 64 |
| -20 | 62 | 53 | 62 | 64 | 66 |
| -22 | 64 | 55 | 64 | 66 | 69 |
| -24 | 66 | 57 | 66 | 69 | 71 |
| -26 | 68 | 58 | 68 | 71 | 73 |
| -28 | 70 | 60 | 70 | 73 | 75 |
| -30 | 73 | 61 | 73 | 75 | 78 |
| -32 | 75 | 63 | 75 | 77 | 80 |
| -34 | 77 | 64 | 77 | 80 | 82 |
| -36 | 79 | 66 | 79 | 82 | 85 |
| -38 | 81 | 68 | 81 | 84 | 85 |
| -40 | 83 | 69 | 83 | 85 | 85 |
| -42 | 85 | 71 | 85 | 85 | 85 |
| -44 | 85 | 70 | 85 | 85 | 85 |
| -46 | 85 | 70 | 85 | 85 | 85 |

|  |  |
| --- | --- |
| СОГЛАСОВАНО: | УТВЕРЖДАЮ: |
| Первый заместитель главы района | Генеральный директор  ООО «Енисейэнергоком» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Ю. Губанов | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.А. Погодаев |
| «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2020г | «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2020г |

**Температурный график теплоносителя**

**котельной СЦТ -6 с. Абалаково, ул. Заречная, 20А**

**ПУ «Абалаковский» на отопительный сезон 2020/2021г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, °С | Температура воды в подающем трубопроводе, °С | Температура воды в обратном трубопроводе, °С | Температура в подающем трубопроводе при скорости ветра | | |
| 5м/с | 10м/с | 15м/с |
| 8 | 45 | 40 | 45 | 46 | 47 |
| 6 | 46 | 41 | 46 | 47 | 49 |
| 4 | 47 | 42 | 47 | 49 | 50 |
| 2 | 49 | 43 | 49 | 50 | 52 |
| 0 | 50 | 44 | 50 | 51 | 53 |
| -2 | 51 | 45 | 51 | 53 | 54 |
| -4 | 53 | 46 | 53 | 54 | 56 |
| -6 | 54 | 47 | 54 | 56 | 57 |
| -8 | 55 | 48 | 55 | 57 | 59 |
| -10 | 57 | 48 | 57 | 58 | 60 |
| -12 | 58 | 49 | 58 | 60 | 62 |
| -14 | 59 | 50 | 59 | 61 | 63 |
| -16 | 60 | 51 | 60 | 62 | 64 |
| -18 | 62 | 52 | 62 | 64 | 66 |
| -20 | 63 | 53 | 63 | 65 | 67 |
| -22 | 64 | 54 | 64 | 67 | 69 |
| -24 | 66 | 55 | 66 | 68 | 70 |
| -26 | 67 | 56 | 67 | 69 | 72 |
| -28 | 68 | 57 | 68 | 71 | 73 |
| -30 | 70 | 58 | 70 | 72 | 75 |
| -32 | 71 | 59 | 71 | 73 | 76 |
| -34 | 72 | 60 | 72 | 75 | 77 |
| -36 | 73 | 60 | 73 | 76 | 79 |
| -38 | 75 | 61 | 75 | 78 | 80 |
| -40 | 76 | 62 | 76 | 79 |  |
| -42 | 77 | 63 | 77 | 80 |  |
| -44 | 79 | 64 | 79 |  |  |
| -46 | 80 | 65 | 80 |  |  |