|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение  к постановлению администрации  Вельского муниципального района  Архангельской области  от 25.06.2024г. .№ 550 |

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в постановление администрации муниципального образования «Вельский муниципальный район» Архангельской области от 13.05.2022 года № 491 «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения «Верхнешоношское» Вельского муниципального района Архангельской области на период до 2034 года»**

1. Таблицу 4 раздела «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 4**

| **Наименование теплоисточника** | **Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Годовое потребление тепловой энергии, Гкал** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | |
| **отопительный период** | **неотопительный период** |
| Котельная МУПа | 0,4 | 959 | 959 | 0 |

»

1. Таблицу 5 раздела «Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 5**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч** | **Мощность нетто, Гкал/ч** | **Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Присоединённая тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |

».

1. Таблицу 9 раздела «Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации**»** главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 9**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Котельная МУПа** |
| --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,3 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 1,3 |
| Мощность нетто, Гкал/ч | 0,4 |
| Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | 0,5 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 0,4 |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 1849 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 74 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 1775 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 816 |
| Полезный отпуск, Гкал | 959 |
| Расход топлива, т у.т. | 494 |
| Расход топлива, куб.м | 2070 |
| Удельный расход условного топлива, тут/Гкал | 278,4 |

»

1. Таблицу 10 раздела «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения» главы 1 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 10**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2022 г. | | 2023 г. | | 2024г. | |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 01.07.2022-31.12.2022 | 01.01.2023-30.06.2023 | 01.07.2023 - 31.12.2023 | 01.01.2024-30.06.2024 | 01.07.2024 - 31.12.2024 |
| Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 1428 | 1512 | 1648 | 1648 | 1648 | 1890,24 |

»

1. Таблицу 11 раздела «Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения» главы 2 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 11**

| **Наименование теплоисточника** | **Суммарная нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Годовое потребление тепловой энергии, Гкал** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в том числе:** | |
| **отопительный период** | **неотопительный период** |
| Котельная МУПа | 0,4 | 959 | 959 | 0 |

»

1. Таблицу 14 раздела «Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки» главы 4 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«**Таблица 14**

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч** | **Мощность нетто, Гкал/ч** | **Нагрузка потребителей, Гкал/ч** | **Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Присоединённая тепловая нагрузка (с учетом потерь в сетях), Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2021** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2022** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2023** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2024** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2025 - 2029** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |
| **2030 - 2034** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная МУПа | 1,3 | 1,3 | 0,1 | 1,2 | 0,4 | 0,1 | 0,5 | 0,7 |

»

1. Таблицу 21 раздела «п) Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения» главы 7 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 21

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Площадь зоны действия теплоисточника, кв.км** | **Количество потребителей, ед.** | **Среднее число потребителей на 1 кв.км, ед.** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **Материальная характеристика тепловой сети, кв.м** | **Стоимость тепловых сетей, млн руб.** | **Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2** | **Средняя теплоплотность, Гкал/ч/кв.км** | **Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная МУПа | 0,1793 | 22 | 123 | 0,400 | 373,6 | 30,7 | 82100,9 | 2,2 | 25 | 1,346 |

»

1. Таблицу 27 главы 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения» обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 27

| **Индикатор** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 271 | 271 | 271 | 271 | 271 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 2,18 | 2,16 | 2,14 | 2,12 | 2,10 | 2,08 | 2,06 | 2,04 | 2,02 | 1,99 | 1,97 | 1,95 | 1,93 | 1,91 | 1,89 | 2,18 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 | 934,1 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 32 | 31 | 31 | 31 | 30 | 30 | 30 | 29 | 29 | 29 | 28 | 28 | 28 | 27 | 27 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | - | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,13 | 0,14 | 0,15 | 0,17 | 0,18 | 0,19 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1. Таблицу 28 раздела «в) Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей» главы 14 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 28

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Механизм расчета** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **Всего** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Объем реализации, Гкал | Глава 2 Обосновывающих материалов | 959 | 959 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 1049,3 | 14509,6 |
| 2. | НВВ с учетом изменения объемов реализации, тыс. руб. | Тариф 2024 года \* объем реализации текущего года | 1450,01 | 1450,01 | 1729,25 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 1983,43 | 26446,98 |
| 3. | Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 11 | 22 | 33 | 44 | 55 | 66 | 77 | 88 | 99 | 168,5 | 179,5 | 190,5 | 201,5 | 212,5 | 1447,5 |
| 4. | Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 11,7 | 23,4 | 35,1 | 46,8 | 58,5 | 70,2 | 81,9 | 93,6 | 105,3 | 117 | 128,7 | 140,4 | 152,1 | 163,8 | 1228,5 |
| 5. | Изменение затрат, % | (Стр.2 – стр.3 + стр.4)/стр.2\*100-100 | 0,05 | 0,10 | 0,12 | 0,14 | 0,18 | 0,21 | 0,25 | 0,28 | 0,32 | -2,60 | -2,56 | -2,53 | -2,49 | -2,46 | -10,99 |
| 6. | Инвестиционные затраты, тыс. руб. | Глава 10 Обосновывающих материалов | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 5460 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | - за счет амортизации | Глава 10 Обосновывающих материалов | 11,7 | 23,4 | 35,1 | 46,8 | 58,5 | 70,2 | 81,9 | 93,6 | 105,3 | 117 | 128,7 | 140,4 | 152,1 | 163,8 | 1228,5 |
| 6.2. | - за счет инвестиционной составляющей в тарифе | Глава 10 Обосновывающих материалов | 218 | 218 | 219 | 219 | 219 | 378,3 | 366,6 | 354,9 | 343,2 | 331,5 | 319,8 | 308,1 | 296,4 | 284,7 | 4076,5 |
| 7. | НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс. руб. | Стр. 2-стр.3+стр.4+сумма по стр. 6.2./15 лет | 1450,71 | 1451,41 | 1731,35 | 1986,23 | 1986,93 | 1987,63 | 1988,33 | 1989,03 | 1989,73 | 1931,93 | 1932,63 | 1933,33 | 1934,03 | 1934,73 | 26227,98 |
| 8. | Тариф , руб./Гкал | Стр. 7/стр.1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1807,63 |

Таблицу 31 раздела «в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией» главы 15 обосновывающих материалов приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 31

| **Единая теплоснабжающая организация** | **Наименование системы теплоснабжения** |
| --- | --- |
| ООО «Теплоресурс» | Зона действия котельной МУПА |

1. Первый абзац раздела «Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации» главы 15 приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«В период разработки схемы теплоснабжения подана заявка от теплоснабжающей организации ООО «Теплоресурс» № 26 от 27.02.2024г. на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.»

1. Таблицу 5 раздела «в5) Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь» главы 2 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Потери в тепловых сетях, Гкал** | **Затраты теплоносителя на компенсацию потерь, куб.м/ч** |
| **2020 г.** | | |
| Котельная МУПА | 816 | 0,1 |
| **20121 г.** | | |
| Котельная МУПА | 808 | 0,1 |
| **2022 г.** | | |
| Котельная МУПА | 800 | 0,1 |
| **2023 г.** | | |
| Котельная МУПА | 792 | 0,1 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная МУПА | 785 | 0,1 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Котельная МУПА | 745 | 0,1 |
| **2030 – 2034 г.** | | |
| Котельная МУПА | 706 | 0,1 |

»

1. Таблицу 6 раздела «в7) Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности» главы 2 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 6

| **Наименование источника теплоснабжения** | **Резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч** | **Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| **2020 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2021 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2022 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2023 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2024 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2025 – 2029 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |
| **2030 – 2034 г.** | | |
| Котельная МУПа | 0,7 | 0,65 |

»

1. Таблицу 9 раздела «в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения» главы 5 схемы теплоснабжения приложения к постановлению изложить в следующей редакции:

«Таблица 9

| **Наименование котельной** | **Годовое потребление топлива, т у.т.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **В отопительный период** | | **В неотопительный период** | |
| **Максимальное часовое** | **Годовое** | **Максимальное часовое** | **Годовое** |
| Котельная МУПа | 0,1 | 451 | 0 | 0 |

»