****

АДМИНИСТРАЦИЯ

ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕРИНГОВСКИЙ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| от 16 марта 2022 года | № 14 |  п. Беринговский |

О внесении изменения в схему теплоснабжения городского поселения Беринговский Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2033 года

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Администрация городского поселения Беринговский

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести следующие изменения в схему теплоснабжения городского поселения Беринговский Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа на период до 2033 года, утверждённую постановлением

Администрации городского поселения Беринговский от 20.08.2018г. № 157

«Об утверждении схемы теплоснабжения городского поселения

Беринговский»:

* 1. В абзаце 1 пункта 2.1 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т.

Беринговский» слова «составит 1441 чел.», заменить словами «составит 822 чел.».

* 1. Таблицу 2 пункта 2.3 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т. Беринговский» изложить в следующей редакции:

«Таблица 2.

Потребление тепловой (энергии) мощности и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в п.г.т. Беринговский на каждом этапе на период до 2033 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид теплопотребления  | Ед. изме  | 1 этап  |  2 этап  |  3 этап  |
|  | рени я  | 2018г.  | 2019г.  | 2020г.  | 2021г.  | 2022г.  | 2022- 2027  | 2028- 2033  |
| нагрузка всего, в т.ч.  | Гкал/ч  | 11,14  | 11,14  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  |
| отопление  | Гкал/ч  | 9,763  | 9,763  | 8,913  | 8,913  | 8,913  | 8,913  | 8,913  |
| ГВС  | Гкал/ч  | 1,377  | 1,377  | 1,257  | 1,257  | 1,257  | 1,257  | 1,257  |
| из них по видам теплоносителя  | Гкал/ч  |   |   |   |   |   |   |   |
| горячая вода  | Гкал/ч  | 11,14  | 11,14  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  |
| пар  | Гкал/ч  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  |

».

* 1. Пункт 2.4 раздела 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения муниципального образования п.г.т. Беринговский» дополнить словами следующего содержания:

«Прогноз спроса на коммунальные услуги в городском поселении Беринговский до 2040 г. определяется через удельные показатели потребления в расчете на 1 человека, на 1 квадратный метр и на 1 единицу организации (Таблица). Более подробная информация о методике расчета каждого показателя представлена в обосновывающих материалах.

**Таблица 1. Показатели удельного потребления коммунальных ресурсов, используемые для расчета прогнозных значений спроса на коммунальные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** **п/п**  | **Вид деятельности**  | **Ед. изм.**  | **Удельный показатель**  |
| 1  | Теплоснабжение  |   |   |
| 1.1  | Население  | Гкал / кв. м  | 0,38  |
| 1.2  | Бюджетные учреждения  | Гкал / кв. м  | 0,42  |
| 1.3  | Прочие организации  | Гкал / кв. м  | 0,30  |

На основании указанных удельных показателей потребления коммунальных ресурсов были рассчитаны прогнозные значения спроса на коммунальные услуги на перспективу до 2040 г.

Прогнозируемый спрос на коммунальные услуги представлен в таблице

**Таблица 2. Прогноз потребления тепловой энергии на период до 2040 г., тыс. Гкал**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2020**  | **2021**  | **2022-****2027**  | **2028-****2033**  | **2033-****2040**  |
| ВСЕГО:  | 23,9  | 23,9  | 23,9  | 23,9  | 23,9  |
|  | **2020**  | **2021**  | **2022-****2027**  | **2028-****2033**  | **2033-****2040**  |
| Населением  | 16,2  | 16,2  | 16,2  | 16,2  | 16,2  |
| Бюджетными  | 4,4  | 4,4  | 4,4  | 4,4  | 4,4  |
| Прочими  | 3,2  | 3,2  | 3,2  | 3,2  | 3,2  |

».

1.4. Абзацы 3-8 пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» исключить.

1.5. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка частного регулирования на электроприводы;».

1.6. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка блочно-модульной котельной меньшей мощности;».

1.7. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Проведение режимно-наладочных испытаний;».

1.8. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Замена наиболее изношенных трубопроводов тепловой сети;».

1.9. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета котельного топлива;».

1.10. Пункт 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии.».

1.11. В подпункте ж) пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» слова по тексту «18,22», заменить словами «17,12».

1.12. Таблицу 5 пункта 4.2 раздела 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» изложить в следующей редакции:

«Таблица 5. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии муниципального образования п.г.т. Беринговский в период до 2033 г. (для теплоносителя горячая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Наименование параметра  | Ед. изм.  | 2018 г.  |  2019 г.  | 2020 г.  |  2021 г.  |  2022 г.  | 2027 г.  |  2033 г.  |
|  |  | 1 этап  |  |  2 этап  |  3 этап  |

Котельная №6 п.Беринговский

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1  | Установленная тепловая мощность  | Гкал/ч  | 31,24  | 31,24  | 31,24  | 31,24  | 31,24  | 31,24  | 31,24  |
| 2  | Ограничения использования тепловой мощности  | Гкал/ч  | 2,37  | 2,37  | 2,37  | 2,37  | 2,37  | 2,37  | 2,37  |
| 3  | Располагаемая тепловая мощность  | Гкал/ч  | 28,87  | 28,87  | 28,87  | 28,87  | 28,87  | 28,87  | 28,87  |
| 4  | Потери располагаемой тепловой мощности  | Гкал/ч  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  |
| 5  | Собственные нужды  | Гкал/ч  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  | 0,11  |
| 6  | Потери мощности в тепловой сети  | Гкал/ч  | 0,5  | 0,5  | 0,37  | 0,37  | 0,37  | 0,37  | 0,37  |
| 8  | Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:  | Гкал/ч  | 11,14  | 11,14  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  | 10,17  |
| 9  | отопление  | Гкал/ч  | 9,763  | 9,763  | 8,913  | 8,913  | 8,913  | 8,913  | 8,913  |
| 10  | ГВС  | Гкал/ч  | 1,377  | 1,377  | 1,257  | 1,257  | 1,257  | 1,257  | 1,257  |
| 11  | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности  | Гкал/ч  | 17,12  | 17,12  | 18,22  | 18,22  | 18,22  | 18,22  | 18,22  |
| 12  | Доля резерва  | %  | 59  | 59  | 63  | 63  | 63  | 63  | 63  |

».

1.13. Абзацы 2-7 пункта 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» исключить.

1.14. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка частотного регулирования на электроприводы;».

1.15. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка блочно-модульной котельной меньшей мощности;».

1.16. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Проведение режимно-наладочных испытаний;».

1.17. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета котельного топлива;».

1.18. Пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» дополнить абзацем следующего содержания:

«- Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии.».

1.19. Пункт 6.4 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«На первом этапе планируется монтаж блочно-модульной котельной меньшей мощности. В качестве основного топлива принимается уголь.»

1.20. Абзац 2 пункта 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«Предусматривается установка блочно-модульной котельной меньшей мощности с переводом в резерв оборудование котельной №6».

1.21. Таблицу 8 пункта 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» изложить в следующей редакции:

«Таблица 8.

Температурный график отпуска тепловой энергии в п.г.т. Беринговский для источника тепловой энергии (группы источников) в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Наименование источника теплоснабжения (группы источников)  | Температурный график (температура срезки)  | 2017 г. (базо вый период)  | 2018 - 2020гг.  | 2021 - 2025гг.  | 2026 - 2033гг.  |
| ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»  |  |  |  |  |
|   | Котельная № 6  |  | 95/70  | 95/70  | 95/ 70  | 95/ 70  |

 ».

1.22. Температурный график 115-70 ℃ п.г.т. Беринговский в пункте 6.7 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» исключить.

1.23. Пункт 7.1 раздела 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» изложить в следующей редакции:

«**7.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

В настоящее время для нужд отопления и горячего водоснабжения применяется четырехтрубная прокладка тепловых сетей. При этом в основной своей части непосредственно у потребителей наблюдается отсутствие циркуляционного трубопровода ГВС, что приводит к образованию «застойных» зон и как следствие значительное остывание горячей воды (дефицит тепловой мощности). Для исключения данного фактора рекомендуется проложить циркуляционный трубопровод ГВС до всех абонентских вводов. Ввиду отсутствия учета тепловой энергии у абонентов, предусмотреть автоматизированную систему учета потребления ресурсов.

Так же необходимо провести замену наиболее изношенных трубопроводов тепловой сети.».

1.24. Пункт 7.4 раздела 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» изложить в следующей редакции:

«**7.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется проложить циркуляционный трубопровод ГВС до всех абонентских вводов. Предусмотреть автоматизированную систему учета потребления ресурсов.».

1.25. Таблицу 10 в разделе 8 «Перспективные топливные балансы» изложить в следующей редакции:

«Таблица 10.

Перспективный топливный баланс муниципального образования п.г.т.

Беринговский

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника (предприятия)  | Вид расхода топлива  | Вид топлива  | Ед. изм.  | 2017  | 2018  | 2019  | 2020  | 2021  | 2025  | 2033  |
| 1 этап  |  | 2 этап  | 3 этап  |
|  |  | ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»  |  |  |  |
| Котельная № 6  | Годовой расход  | Каменный уголь  | основное  | т. у.т.  | 5714  | 5714  | 5714  | 6935  | 6935  | 5382  | 5382  |

».

1.26. Таблицу 12 в разделе 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» изложить в следующей редакции:

«Таблица 12

Финансовые потребности в реализацию предложения, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** **п/п**  | **Наименование работ/ статьи затрат**  | **2018**  | **2019**  | **2020**  | **2021**  | **2021- 2026**  | **2027- 2033**  | **Итого**  |
| 1  | Установка частного регулирования на электроприводы  |   |   |   |   | 3 900,0  |   | 3 900,0  |
| 2  | Установка БМК  |   |   |   |   | 200 000,0  |   | 200 000,0  |
| 3  | Проведение режимноналадочных испытаний  |   |   |   |   | 40,0  |   | 40,0  |
| 4  | Замена наиболее изношенных  |   |   |   |   | 80 000,0  |   | 80 000,0  |
|  | трубопроводов тепловой сети  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5  | Установка системы учета котельного топлива  |   |   |   |   | 900,0  |   | 900,0  |
| 6  | Установка системы учета вырабатываемой тепловой энергии  |   |   |   |   | 500,0  |   | 500,0  |
| Итого по годам:  |   |   |   |   | 285 340,0  |   | 285 340,0  |

».

1. Опубликовать на официальном сайте Администрации городского поселения Беринговский.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации С.А. Скрупский