Герб

**Муниципальное образование сельское поселение Усть-Юган**

**Нефтеюганский муниципальный район**

**Ханты-Мансийский автономный округ – Югра**

**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**УСТЬ-ЮГАН**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

25.04.2023 № 34-па-нпа

п. Усть-Юган

О внесении изменений в Постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», по результатам публичных слушаний, на основании протокола от 10.04.2023 № 04 п о с т а н о в л я ю:

1. Внести следующие изменения в Постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы»:

1.1. Таблицу 13 «Тепловые сети сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Таблицу 14 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на ст. Усть-Юган на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Таблицу 15 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Усть-Юган» изложить согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Таблицу 16 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Юганская Обь» изложить согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

1.5. Таблицу 17 «Общая характеристика тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на 01.01.2020» изложить согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

1.6. Таблицу 18 «Утвержденный график для котельных на территории сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

1.7. Таблицу 19 «Фактические потери тепловой энергии при передаче теплоносителя, Гкал» изложить согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

1.8. Таблицу 44 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.

1.9. Таблицу 51 «Перспективный топливный баланс сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 9 к настоящему постановлению.

1.10. Таблицу 56 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения cт. Усть-Юган на период до 2029 г.» изложить согласно приложению № 10 к настоящему постановлению.

1.11. Таблицу 57 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Усть-Юган на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 11 к настоящему постановлению.

1.12. Таблицу 58 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Юганская Обь на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 12 к настоящему постановлению.

1.13. Таблицу 60 «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 13 к настоящему постановлению.

1.14. Таблицу 61 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 14 к настоящему постановлению.

1.15. Приложение № 3 «Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган на 2022 – 2037 гг.» изложить согласно приложению № 15 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит опубликованию в бюллетене «Усть-Юганский вестник» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления сельского поселения Усть-Юган в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы поселения Щербакову Н.А.

Глава сельского

поселения Усть-Юган В.А. Мякишев

Приложение № 1

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 13** | | | | | | | | | | | | | |
| **Тепловые сети сельского поселения Усть-Юган на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование населенного пункта** | **Общая протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исполнении) км** | **из них (в двухтрубном исполнении) км** | | | | | **Протяженность ветхих тепловых сетей (в двухтрубном исполнении) км** | | **Износ тепловых сетей, % (обязательное заполнение) \*** | |  | |
| **муниципальные** | **ведомственные** | **в ППУ исполнении** | **стальные** |  | |  | |  | |
| 1 | ст. Усть-Юган | 2,97 | 2,97 | - | 2,97 | 2,97 | 0,00 | | 26 | |  | |
| 2 | п. Усть-Юган | 2,59 | 2,59 | - | 2,59 | 2,59 | 0,13 | | 65 | |  | |
| 3 | п. Юганская Обь | 4,20 | 4,20 | - | 4,20 | 4,20 | 0,04 | | 75 | |  | |
| **Итого по сельскому поселению** | | **9,77** | **9,77** | **0,00** | **9,77** | **9,77** | **0,17** | | 50 | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |

Приложение № 2

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 14** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на ст. Усть-Юган на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Дата принятия к учёту** | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | | **в том числе** | | | | | | | | | | | | **Способ прокладки** | | | | **Бухгалтер- ский износ** | |  | |
| **Ду 200** | | **Ду 150** | | **Ду 100** | | **Ду 80** | | **Ду 50-40** | | **Ду 32-25** | | **надзем- ный** | | **бесканаль- ный подземный** | |  | |  | |
| 1 | Сети от котельной до тчк. № 1 | 01.01.2010 | 740,00 | |  | | 740,00 | |  | |  | |  | |  | | 740,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 2 | Сети от тчк. № 1 до ТК-1 | 01.01.2010 | 130,00 | |  | | 113,00 | |  | |  | | 17,00 | |  | | 48,00 | | 82,00 | | 25,25 | |  | |
| 3 | Сети от тчк. № 2 до ПЧ | 01.01.2010 | 183,00 | |  | |  | |  | |  | | 183,00 | |  | | 183,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 4 | Сети от котельной до № 16 | 01.01.2010 | 204,00 | |  | |  | | 60,00 | | 144,00 | |  | |  | | 204,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 5 | Сети от тчк. № 3 до бак. топл. | 01.01.2010 | 6,00 | |  | |  | |  | |  | |  | | 6,00 | | 6,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 6 | Сети от тчк. № 4 до КОС | 01.01.2010 | 135,00 | |  | |  | |  | |  | | 135,00 | |  | | 119,00 | | 16,00 | | 25,25 | |  | |
| 7 | Сети от тчк. № 5 до КНС | 01.01.2010 | 76,00 | |  | |  | |  | |  | | 76,00 | |  | | 76,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 8 | Сети от ТК-1 до стан. обезвож. | 01.01.2010 | 50,00 | |  | |  | |  | |  | | 50,00 | |  | | 50,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 9 | Сети от стан. обезв. до ВБ | 01.01.2010 | 27,00 | |  | |  | |  | |  | | 27,00 | |  | |  | | 27,00 | | 25,25 | |  | |
| 10 | Сети от тчк. № 6 до скв. | 01.01.2010 | 92,00 | |  | |  | |  | |  | | 92,00 | |  | | 92,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 11 | Сети от тчк. № 7 до гаража | 01.01.2010 | 15,00 | |  | |  | |  | |  | | 15,00 | |  | | 15,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 12 | Сети от тчк. № 8 до ж/д № 4а | 01.01.2010 | 39,00 | |  | |  | |  | |  | | 39,00 | |  | | 39,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 13 | Сети от ТК-1 до тчк. № 9 | 01.01.2010 | 172,00 | |  | |  | | 172,00 | |  | |  | |  | | 172,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 14 | Сети от ТК-1 до тчк. № 9 (ж/д № 4) | 01.01.2010 | 143,00 | |  | |  | | 143,00 | |  | |  | |  | | 143,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 15 | Сети от ТК-1 до тчк. № 9 (ДК) | 01.01.2010 | 146,00 | |  | |  | | 146,00 | |  | |  | |  | | 133,00 | | 13,00 | | 25,25 | |  | |
| 16 | Сети от ж/д № 2 до тчк. № 9 | 01.01.2010 | 22,00 | |  | |  | | 22,00 | |  | |  | |  | | 22,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 17 | Сети от тчк. № 9 до тчк. № 10 | 01.01.2010 | 150,00 | |  | |  | | 150,00 | |  | |  | |  | |  | | 150,00 | | 25,25 | |  | |
| 18 | Сети от ж/д № 1 до ТК-2 | 01.01.2010 | 58,00 | |  | |  | | 29,00 | | 29,00 | |  | |  | | 58,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 19 | Сети от ТК-2 до ж/д № 7 | 01.01.2010 | 40,00 | |  | |  | |  | |  | | 40,00 | |  | | 40,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 20 | Сети от ТК-2 до Д/с | 01.01.2010 | 60,00 | |  | |  | |  | |  | | 60,00 | |  | | 22,00 | | 38,00 | | 25,25 | |  | |
| 21 | Сети от ТК-2 до ж/д № 6 | 01.01.2010 | 34,00 | |  | |  | |  | |  | | 34,00 | |  | | 34,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 22 | Сети от ж/д № 6 до гаража | 01.01.2010 | 68,00 | |  | |  | |  | |  | | 68,00 | |  | | 68,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 23 | Сети от тчк. № 12 до тчк. № 13 | 01.01.2010 | 104,00 | |  | |  | |  | |  | | 104,00 | |  | | 104,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 24 | Сети от тчк. № 12 до тчк. № 13 (ж/д 11, 12) | 01.01.2010 | 88,00 | |  | |  | | 88,00 | |  | |  | |  | | 88,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 25 | Сети от тчк. № 12 до тчк. № 13 (ж/д 10) | 01.01.2010 | 80,00 | |  | |  | | 31,00 | | 49,00 | |  | |  | | 31,00 | | 49,00 | | 25,25 | |  | |
| 26 | Сети от ж/д № l l до ж/д № 12 | 01.01.2010 | 39,00 | |  | |  | |  | | 39,00 | |  | |  | | 39,00 | |  | | 25,25 | |  | |
| 27 | Сети от ж/д № 10 до ФАП | 01.01.2010 | 60,00 | |  | |  | |  | |  | | 60,00 | |  | | 6,50 | | 53,50 | | 25,25 | |  | |
| 28 | Сети от тчк. № 11 до административного здания | 01.01.2010 | 13,00 | |  | |  | |  | |  | | 13,00 | |  | |  | | 13,00 | | 25,25 | |  | |
|  | Всего | | | 2974,00 | 0,00 | 853,00 | | 841,00 | | 261,00 | | 1013,00 | | 6,00 | | 2532,50 | | 441,50 | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

Приложение № 3

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 15** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Усть-Юган на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Дата принятия к учёту** | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | | **в том числе** | | | | | | | **Способ прокладки** | | **Бухгалтер- ский износ** |  |
| **Ду 200** | **Ду 150** | **Ду 100** | **Ду 80** | **Ду 50** | **Ду 32** | **надзем- ный** | | **бесканаль- ный подземный** |  |  |
| 1 | Сети ТВС от врезки на скважины до врезки ж/д № 33а | 29.12.2013 | 338,00 | |  |  |  | 117,00 | 221,00 |  | 298,00 | | 40,00 | 64,00 |  |
| 2 | Сети ТВС от врезки на скважины до скважин № 1, 2 | 15.01.2014 | 90,00 | |  |  |  |  | 90,00 |  | 90,00 | |  | 64,00 |  |
| 3 | Сети ТВС от врезки № 2 до разветвления на ж/д № 3-9 | 13.01.2014 | 48,00 | |  |  |  |  | 48,00 |  | 48,00 | |  | 64,00 |  |
| 4 | Сети ТВС от котельной до РММ, резерв для нефти | 15.01.2014 | 90,00 | |  |  | 52,00 |  | 38,00 |  | 78,00 | | 12,00 | 64,00 |  |
| 5 | Магистральные сети ТВС от УТ-1 до врезки на скважины | 17.11.2014 | 175,00 | |  |  |  | 175,00 |  |  | 135,00 | | 40,00 | 64,00 |  |
| 6 | Сети ТВС отУТ-2 до разветвления на сберкассу, почту, ж/д № 4 | 30.12.2013 | 92,00 | |  |  |  |  | 92,00 |  | 68,00 | | 24,00 | 64,00 |  |
| 7 | Сети ТВС от УТ-7 до разветвления на ж/д № 38, 39 | 13.01.2014 | 13,00 | |  |  |  |  | 13,00 |  |  | | 13,00 | 64,00 |  |
| 8 | Сети ТВС от УТ-21 до УТ-23 | 30.12.2013 | 230,00 | |  |  |  |  | 230,00 |  | 206,00 | | 24,00 | 64,00 |  |
| 9 | Сети ТВС от УТ-8 до УТ-14 | 13.01.2014 | 251,00 | |  |  |  | 251,00 |  |  | 227,00 | | 24,00 | 64,00 |  |
| 10 | Сети ТВС от УТ-10 до УТ-11 | 14.01.2014 | 86,00 | |  |  |  | 86,00 |  |  | 86,00 | |  | 64,00 |  |
| 11 | Магистральные сети ТВС от котельной до УТ-8 | 14.07.2014 | 475,00 | | 15,00 | 460,00 |  |  |  |  | 403,00 | | 72,00 | 32,40 |  |
| 12 | Сети ТВС от УТ-22 до врезки на ж/д № 4 | 14.04.2014 | 51,00 | |  |  |  |  | 51,00 |  | 39,00 | | 12,00 | 64,00 |  |
| 13 | Сети ТВС от УТ-9 до УТ-12 | 14.01.2014 | 176,00 | |  |  |  | 176,00 |  |  | 164,00 | | 12,00 | 64,00 |  |
| 14 | Сети ТВС от врезки № 7 до разветвления на ж/д № 17, 18 | 17.01.2014 | 43,00 | |  |  |  |  |  | 43,00 | 43,00 | |  | 64,50 |  |
| 15 | Сети ТВС от УТ-8 до УТ- 18 | 14.01.2014 | 230,00 | |  |  |  |  | 230,00 |  | 230,00 | |  | 64,00 |  |
| 16 | Сети ТВС от УТ-15 до разветвления на ж/д № 16-18 | 13.01.2014 | 35,00 | |  |  |  |  |  | 35,00 | 23,00 | | 12,00 | 64,00 |  |
| 17 | Сети ТВС от УТ-17 до ж/д № 3 | 15.01.2014 | 170,00 | |  |  |  | 170,00 |  |  | 158,00 | | 12,00 | 64,00 |  |
|  | Всего | | | 2593,00 | 15,00 | 460,00 | 52,00 | 975,00 | 1013,00 | 78,00 | 2296,00 | | 297,00 |  |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |

Приложение № 4

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Таблица 16** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Юганская Обь на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Дата принятия к учёту** | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | | **в том числе** | | | | | | **Способ прокладки** | | **Бухгалтер- ский износ** |  |
| **Ду 200** | **Ду 150** | **Ду 100** | **Ду 80** | **Ду 50** | **Ду 32** | **надзем- ный** | **бесканаль- ный подземный** |  |  |
| 1 | Сети ТВС от ТК-44 до ТК-44б | 19.02.2015 | 40,00 | |  |  |  |  | 31,00 | 9,00 | 40,00 |  | 80,00 |  |
| 2 | Магистральная сеть ТВС от ТК-1 до ТК-21 ч/з ул. Юганская | 14.07.2014 | 859,00 | |  | 859,00 |  |  |  |  | 811,00 | 48,00 | 80,00 |  |
| 3 | Сети ТВС от ТК-4 до ТК-4в | 27.02.2015 | 74,00 | |  |  |  |  | 74,00 |  | 74,00 |  | 80,00 |  |
| 4 | Сети ТВС от ТК-41 до ТК-41в | 20.02.2015 | 86,00 | |  |  |  |  | 86,00 |  | 86,00 |  | 80,00 |  |
| 5 | Сети ТВС от котельной до арт.скважин | 17.08.2015 | 99,00 | |  |  |  |  | 99,00 |  | 99,00 |  | 80,00 |  |
| 6 | Сети ТВС от ТК-3 до ТК-3в | 27.02.2015 | 84,00 | |  |  |  |  | 84,00 |  | 84,00 |  | 80,00 |  |
| 7 | Сети ТВС от врезки № 1 до ТК-17бд | 26.02.2015 | 139,00 | |  |  | 86,00 |  | 53,00 |  | 139,00 |  | 80,00 |  |
| 8 | Сети ТВС от ТК-18 до ТК-18а | 19.03.2015 | 47,00 | |  |  |  |  | 47,00 |  | 47,00 |  | 80,00 |  |
| 9 | Сети ТВС от ТК-49 до ТК-51 | 26.02.2015 | 130,00 | |  |  |  | 130,00 |  |  | 118,00 | 12,00 | 27,60 |  |
| 10 | Сети ТВС от ТК-7 до ТК-7а | 27.02.2015 | 20,00 | |  |  |  |  | 20,00 |  | 20,00 |  | 80,00 |  |
| 11 | Сети ТВС от ТК-5 до ТК-5б | 27.02.2015 | 50,00 | |  |  |  |  | 50,00 |  | 50,00 |  | 80,00 |  |
| 12 | Сети ТВС от ТК-10 до ТК-10б | 27.02.2015 | 57,00 | |  |  |  |  | 57,00 |  | 57,00 |  | 80,00 |  |
| 13 | Сети ТВС от ТК-8 до ТК-8в | 27.02.2015 | 62,00 | |  |  |  |  | 62,00 |  | 62,00 |  | 80,00 |  |
| 14 | Сети ТВС от врезки № 2 до ТК-19,19а,19б, | 26.02.2015 | 98,00 | |  |  |  |  | 98,00 |  | 98,00 |  | 80,00 |  |
| 15 | Сети ТВС от ТК-31 до ТК-31б | 25.02.2015 | 57,00 | |  |  |  |  | 57,00 |  | 45,00 | 12,00 | 28,50 |  |
| 16 | Сети ТВС от ТК-20 до ТК-20а | 25.02.2015 | 46,00 | |  |  |  |  | 46,00 |  | 46,00 |  | 80,00 |  |
| 17 | Сети ТВС от ТК-50 до ТК-50а, б, | 19.02.2015 | 75,00 | |  |  |  |  | 40,00 | 35,00 | 63,00 | 12,00 | 80,00 |  |
| 18 | Магистральная сеть ТВС от ТК-1 до ТК-21 ч/з ул. Мостовиков | 24.07.2014 | 885,00 | |  | 885,00 |  |  |  |  | 849,00 | 36,00 | 32,33 |  |
| 19 | Сети ТВС от ТК-11 до ТК-11г | 27.02.2015 | 110,00 | |  |  |  |  | 110,00 |  | 110,00 |  | 80,00 |  |
| 20 | Сети ТВС от ТК-31 до ТК-31вг | 25.02.2015 | 154,00 | |  |  |  |  | 154,00 |  | 154,00 |  | 80,00 |  |
| 21 | Сети ТВС от ТК-53 до ТК-53а | 25.02.2015 | 33,00 | |  |  |  |  | 33,00 |  | 33,00 |  | 80,00 |  |
| 22 | Сети ТВС от ТК-21 до ТК-21ба | 25.02.2015 | 94,00 | |  |  | 34,00 |  | 60,00 |  | 94,00 |  | 80,00 |  |
| 23 | Сети ТВС от ТК-6 до ТК-6в | 27.02.2015 | 144,00 | |  |  | 144,00 |  |  |  | 86,00 | 58,00 | 80,00 |  |
| 24 | Сети ТВС от ТК-1 до ТК-1в | 27.02.2015 | 65,00 | |  |  |  |  | 65,00 |  | 53,00 | 12,00 | 80,00 |  |
| 25 | Сети ТВС от ТК-37 до ТК-37в | 25.02.2015 | 86,00 | |  |  |  |  | 86,00 |  | 86,00 |  | 80,00 |  |
| 26 | Сети ТВС от ТК-2 до ТК-2в | 26.02.2015 | 49,00 | |  |  |  |  | 49,00 |  | 49,00 |  | 80,00 |  |
| 27 | Магистральная сеть ТВС от котельной до ТК-1 | 14.07.2014 | 93,00 | | 93,00 |  |  |  |  |  | 69,00 | 24,00 | 80,00 |  |
| 28 | Сети ТВС от ТК-14 до ТК-14г | 26.02.2015 | 87,00 | |  |  |  |  | 87,00 |  | 87,00 |  | 80,00 |  |
| 29 | Сети ТВС от ТК-39 до ТК-39в | 20.02.2015 | 86,00 | |  |  |  |  | 86,00 |  | 86,00 |  | 80,00 |  |
| 30 | Сети теплоснабжения | 02.04.2021 | 294,00 | |  |  | 178,00 | 116,00 |  |  |  | 294,00 | 30,00 |  |
|  | Всего | | | 4203,00 | 93,00 | 1744,00 | 442,00 | 246,00 | 1634,00 | 44,00 | 3695,00 | 508,00 |  |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 5

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 17** | | | | | | | |
| **Общая характеристика тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на 01.01.2023** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| **Условный диаметр, мм** | **Протяженность трубопроводов** | | | | **Материальная характеристика, м2** | **Объем сетей, м³** |  |
| **в однотрубном исчислении, м** | **в двухтрубном исчислении, м** | | |  |
| **надземная** | **подземная** | **Всего** |  |
| до 50 | 7 576,00 | 3 702,50 | 85,50 | 3 788,00 | 187,10 | 7,29 |  |
| от 80 до 100 | 5 634,00 | 2 113,00 | 704,00 | 2 817,00 | 252,06 | 17,93 |  |
| свыше 100 | 6 330,00 | 2 920,00 | 245,00 | 3 165,00 | 480,15 | 57,41 |  |
| **Итого** | **19 540,00** | **8 735,50** | **1 034,50** | **9 770,00** | **919,31** | **82,64** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 6

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 18** | | | |
| **Утвержденный график для котельных на территории сельского поселения Усть-Юган** | | | |
| **Тн.в.** | **Т1 (температура подачи - на выходе с котельной), °С** | **Т 3 (температура воды на потребителя), °С** | **Т2 (температура обратки - на входе в котельную), °С** |
| 8 | 38,4 | 35,5 | 33,6 |
| 7 | 39,7 | 36,6 | 34,5 |
| 6 | 41,0 | 37,6 | 35,4 |
| 5 | 42,2 | 38,6 | 36,3 |
| 4 | 43,5 | 39,6 | 37,1 |
| 3 | 44,7 | 40,6 | 37,9 |
| 2 | 45,9 | 41,6 | 38,8 |
| 1 | 47,1 | 42,6 | 39,6 |
| 0 | 48,3 | 43,6 | 40,4 |
| -1 | 49,5 | 44,5 | 41,2 |
| -2 | 50,7 | 45,5 | 42,0 |
| -3 | 51,9 | 46,4 | 42,7 |
| -4 | 53,0 | 47,3 | 43,5 |
| -5 | 54,2 | 48,2 | 44,3 |
| -6 | 55,3 | 49,2 | 45,0 |
| -7 | 56,5 | 50,1 | 45,8 |
| -8 | 57,6 | 51,0 | 46,5 |
| -9 | 58,8 | 51,9 | 47,3 |
| -10 | 59,9 | 52,8 | 48,0 |
| -11 | 61,0 | 53,6 | 48,7 |
| -12 | 62,1 | 54,5 | 49,5 |
| -13 | 63,3 | 55,4 | 50,2 |
| -14 | 64,4 | 56,3 | 50,9 |
| -15 | 65,5 | 57,1 | 51,6 |
| -16 | 66,6 | 58,0 | 52,3 |
| -17 | 67,7 | 58,9 | 53,0 |
| -18 | 68,8 | 59,7 | 53,7 |
| -19 | 69,9 | 60,6 | 54,4 |
| -20 | 70,9 | 61,4 | 55,1 |
| -21 | 72,0 | 62,3 | 55,8 |
| -22 | 73,1 | 63,1 | 56,4 |
| -23 | 74,2 | 63,9 | 57,1 |
| -24 | 75,2 | 64,8 | 57,8 |
| -25 | 76,3 | 65,6 | 58,4 |
| -26 | 77,4 | 66,4 | 59,1 |
| -27 | 78,4 | 67,2 | 59,8 |
| -28 | 79,5 | 68,1 | 60,4 |
| -29 | 80,5 | 68,9 | 61,1 |
| -30 | 81,6 | 69,7 | 61,7 |
| -31 | 82,6 | 70,5 | 62,4 |
| -32 | 83,7 | 71,3 | 63,0 |
| -33 | 84,7 | 72,1 | 63,7 |
| -34 | 85,8 | 72,9 | 64,3 |
| -35 | 86,8 | 73,7 | 65,0 |
| -36 | 87,8 | 74,5 | 65,6 |
| -37 | 88,9 | 75,3 | 66,2 |
| -38 | 89,9 | 76,1 | 66,9 |
| -39 | 90,9 | 76,9 | 67,5 |
| -40 | 91,9 | 77,7 | 68,1 |
| -41 | 93,0 | 78,4 | 68,8 |
| -42 | 94,0 | 79,2 | 69,4 |
| -43 | 95,0 | 80,0 | 70,0 |
|  |  |  |  |

Приложение № 7

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Таблица 19** | | | | | | | |
|  | **Фактические потери тепловой энергии при передаче теплоносителя, Гкал** | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Показатель** | **Рассматриваемый период, год** | | | | | |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| 1 | Котельная ст. Усть-Юган, строение 15 | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 3,62 | 3,58 | 3,46 | 3,06 | 3,39 | 3,22 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,11 | 1,03 | 0,94 | 0,97 | 0,98 | 0,92 |
| % | **31** | **29** | **27** | **32** | **29** | **29** |
| 2 | Котельная сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 1 | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 3,41 | 3,66 | 3,29 | 3 | 3,36 | 3,38 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,79 | 0,73 | 0,76 | 0,75 | 0,91 | 0,85 |
| % | **23** | **20** | **23** | **25** | **27** | **25** |
| 3 | Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1 | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 11,93 | 11,57 | 10,93 | 9,95 | 10,79 | 9,54 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,43 | 2,07 | 2,26 | 2,04 | 2,06 | 2,26 |
| % | **20** | **18** | **21** | **21** | **19** | **24** |
| 4 | Всего, по сельскому поселению Усть-Юган | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 18,96 | 18,81 | 17,68 | 16,01 | 17,54 | 16,14 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,33 | 3,83 | 3,96 | 3,76 | 3,95 | 4,03 |
| % | **23** | **20** | **22** | **23** | **23** | **25** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 8

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 44** | | | | | | | | | | | | | |
| **Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки сельского поселения Усть-Юган** | | | | | | | | | | | | | |
| **Наименование показателя (источника)** | **Ед. изм.** | **2020 г. (факт)** | **2021 г. (прогноз)** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  | |
| **Котельная ст. Усть-Юган, строение 15** | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,83 | 0,78 | 0,73 | 0,68 | 1,21 | 1,21 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,99 | 1,99 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 1,68 | 1,68 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,31 | 0,31 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 1,9 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,07 | 1,08 | 1,98 | 1,98 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 1,55 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,87 | 0,88 | 1,67 | 1,67 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,35 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,2 | 0,2 | 0,31 | 0,31 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,3 | 2,15 | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,28 | 3,34 | 1,91 | 1,91 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,3 | 3,37 | 1,9 | 1,9 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,06 | 1,06 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 18 | 18 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,11 | 0,11 |  | |
| **Котельная сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 1** | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть- Юган, строение 15 | |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 0,66 | 0,64 | 0,62 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,53 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 2,54 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,22 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,32 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 2 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,92 | 0,9 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 1,75 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,8 | 0,79 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,25 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 5,1 | 6,18 | 6,2 | 6,23 | 6,26 | 6,29 | 6,33 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 4,56 | 6,18 | 6,2 | 6,23 | 6,25 | 6,27 | 6,29 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 2,71 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,91 | 0,9 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,19 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  | |
| **Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1** | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 1,37 | 1,3 | 1,24 | 1,17 | 1,1 | 1,04 | 0,97 | 0,58 | 0,24 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 2,8 | 3,45 | 4,76 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,51 | 3,09 | 4,26 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,29 | 0,36 | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 5,3 | 3,45 | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,27 | 4,48 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 4,75 | 3,09 | 4,26 | 3,69 | 3,71 | 3,73 | 3,75 | 3,81 | 4,01 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,55 | 0,36 | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,47 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 1,73 | 3,65 | 2,4 | 3,11 | 3,16 | 1,14 | 1,19 | 1,5 | 1,63 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 4,23 | 3,65 | 2,4 | 3,11 | 3,18 | 1,19 | 1,26 | 1,65 | 1,99 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 2,8 | 3,45 | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,26 | 4,48 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,11 | 0,14 | 0,20 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |

Приложение № 9

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 51** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс сельского поселения Усть-Юган** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименован ие источника** | **Вид расхода топлива** | **Вид топлива / Период** | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  | |
| **факт** | **факт** | **факт** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  | |
| **1** | **ст. Усть-Юган** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 1,1 | Котельная ст. Усть- Юган, строение 15 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть | кг у.т./Гкал | 225,21 | 214,15 | 192,88 | 211,91 | 211,91 | 211,91 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |  | |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть | кг у.т./Гкал | 351,67 | 317,49 | 284,57 | 304,37 | 304,37 | 304,37 | 223,24 | 217,48 | 217,48 |  | |
| годовой расход | нефть | т у.т. | 736,56 | 764,22 | 654,81 | 774,20 | 774,20 | 774,20 | 567,86 | 1 165,68 | 1 165,68 |  | |
| т | 515,075 | 534,42 | 457,91 | 541,4 | 541,4 | 541,4 | 361,7 | 742,5 | 742,5 |  | |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,29 | 0,26 | 0,24 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,54 | 0,54 |  | |
| т/ч | 0,20 | 0,18 | 0,17 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,38 | 0,38 |  | |
| переход- ный | кг у.т./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,16 | 0,16 |  | |
| т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,11 | 0,11 |  | |
| **2** | **п. Усть-Юган** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 2,1 | Котельная сп. Усть- Юган, квартал 2-3 № 1 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть | кг у.т./Гкал | 195,65 | 207,14 | 195,89 | 177,15 | 176,96 | 176,78 | 176,59 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 2 | |  | |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть | кг у.т./Гкал | 277,48 | 300,93 | 276,74 | 241,70 | 241,52 | 241,35 | 241,18 |  | |
| годовой расход | нефть | т у.т. | 625,45 | 737,81 | 699,97 | 679,22 | 679,22 | 679,22 | 679,22 |  | |
| т | 437,38 | 515,95 | 489,49 | 474,98 | 474,98 | 474,98 | 474,98 |  | |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,24 | 0,26 | 0,22 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |  | |
| т/ч | 0,17 | 0,18 | 0,15 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  | |
| переход- ный | кг у.т./ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  | |
| т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  | |
| **3** | **п. Юганская Обь** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 3,1 | Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | кг у.т./Гкал | 158,84 | 168,26 | 174,63 | 176,37 | 176,37 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |  | |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | кг у.т./Гкал | 208,61 | 239,85 | 227,06 | 288,82 | 288,82 | 254,53 | 254,53 | 254,97 | 255,08 |  | |
| годовой расход | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | т у.т. | 1 650,22 | 1 891,76 | 1 745,57 | 2 309,51 | 2 309,51 | 2 035,30 | 2 035,30 | 2 037,79 | 2 038,41 |  | |
| т | 1 154,00 | 1 322,91 | 1 220,68 | 1615,04 | 1615,04 | 1296,37 | 1296,37 | 1297,954 | 1298,35 |  | |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,66 | 0,71 | 0,57 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |  | |
| т/ч | 0,46 | 0,50 | 0,40 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  | |
| переход- ный | кг у.т./ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  | |
| т/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |

Приложение № 10

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 56** | | | | | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения cт. Усть-Юган на период до 2029 г.** | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  | |
| **факт** | **факт** | **факт** | **утв.** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  | |
| **Производство и передача тепловой энергии (ст. Усть-Юган)** | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |  | |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |  | |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  | |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,83 | 0,78 | 0,73 | 0,68 | 1,21 | 1,21 |  | |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 1,90 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,07 | 1,08 | 1,98 | 1,98 |  | |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,55 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,87 | 0,88 | 1,67 | 1,67 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,35 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,2 | 0,2 | 0,31 | 0,31 |  | |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,3 | 2,15 | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,28 | 3,34 | 1,91 | 1,91 |  | |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 31 | 52 | 52 | 53 | 54 | 55 | 64 | 37 | 37 |  | |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,27 | 3,57 | 3,39 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 7,50 | 7,50 |  | |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,21 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,38 | 0,38 |  | |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 3,06 | 3,39 | 3,22 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 7,12 | 7,12 |  | |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 0,97 | 0,98 | 0,92 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,76 | 1,76 |  | |
| то же в % | % | 32 | 29 | 28 | 27 | 27 | 27 | 27 | 25 | 25 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,09 | 2,41 | 2,30 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 5,36 | 5,36 |  | |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 225,21 | 214,15 | 192,88 | 211,91 | 211,91 | 211,91 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |  | |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (ст. Усть-Юган)** | | | | | | | | | | | |  | |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **9 326,30** | **3 469,35** | **3 558,30** | **3878,547** | **4033,68888** | **4195,03644** | **4362,83789** | **5520,38176** | **6716,38849** |  | |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 865,27** | **1 115,60** | **1 322,26** | **1441,2634** | **1 498,91** | **1 558,87** | **1 621,23** | **2 051,37** | **2 495,80** |  | |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | **тыс. руб.** | **2 865,27** | **3 004,96** | **2 958,73** | **3225,0157** | **3 354,02** | **3 488,18** | **3 627,70** | **4 590,20** | **5 584,68** |  | |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 2 487,68 | 2 608,96 | 2 568,82 | 2 800,01 | 2 912,01 | 3 028,49 | 3 149,63 | 3 985,29 | 4 848,72 |  | |
| газ | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| нефть | тыс. руб. | 2 487,68 | 2 608,96 | 2 568,82 | 2 800,01 | 2 912,01 | 3 028,49 | 3 149,63 | 3 985,29 | 4 848,72 |  | |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 329,92 | 346 | 340,68 | 371,34 | 386,19 | 401,64 | 417,71 | 528,53 | 643,04 |  | |
| Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 47,67 | 50 | 49,23 | 53,66 | 55,81 | 58,04 | 60,36 | 76,38 | 92,92 |  | |
| Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | 243,6 | 100 | 105,19 | 114,66 | 119,24 | 124,01 | 128,97 | 163,19 | 198,55 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,09 | 2,41 | 2,30 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 5,36 | 5,36 |  | |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | **руб./Гкал** | **10 205,13** | **3 018,96** | **3 123,27** | **3 404,36** | **3 540,54** | **3 682,16** | **3 829,45** | **4 845,47** | **5 895,26** |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,09 | 2,41 | 2,30 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 5,36 | 5,36 |  | |

Приложение № 11

к постановления

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 57** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г. \*** | | **2037 г.** |  | |
| **факт** | **факт** | **факт** | **утв.** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | | **прогноз** |  | |
| **Производство и передача тепловой энергии (п. Усть-Юган)** | | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть-Юган, строение 15 в 2027 г. | | |  | |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |  | |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  | |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,66 | 0,64 | 0,62 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,53 |  | |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 2 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,92 | 0,9 |  | |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 1,75 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,8 | 0,79 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,25 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 |  | |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 5,1 | 6,18 | 6,2 | 6,23 | 6,26 | 6,29 | 6,33 |  | |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 65 | 79 | 79 | 80 | 80 | 80 | 81 |  | |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,20 | 3,56 | 3,57 | 3,83 | 3,84 | 3,84 | 3,85 |  | |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  | |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 3,00 | 3,36 | 3,38 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 3,65 |  | |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 0,75 | 0,91 | 0,85 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |  | |
| то же в % | % | 25 | 27 | 25 | 23 | 23 | 23 | 23 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,25 | 2,45 | 2,53 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,82 |  | |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 195,65 | 207,14 | 195,89 | 177,15 | 176,96 | 176,78 | 176,59 |  | |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (п. Усть-Юган)** | | | | | | | | | |  | | |  | |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **3 104,88** | **3 184,49** | **3 275,60** | **3 570,40** | **3 713,22** | **3 861,75** | **4 016,22** |  | | |  | |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 069,57** | **1 334,25** | **1 337,31** | **1 457,67** | **1 515,97** | **1 576,61** | **1 639,68** |  | |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | **тыс. руб.** | **6 852,55** | **4 602,79** | **7 873,61** | **8 582,23** | **8 925,52** | **9 282,55** | **9 653,85** |  | |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 6 090,24 | 4 090,75 | 7 199,80 | 7 847,78 | 8 161,69 | 8 488,16 | 8 827,69 |  | |
| газ | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| нефть | тыс. руб. | 6 090,24 | 4 090,75 | 7 199,80 | 7 847,78 | 8 161,69 | 8 488,16 | 8 827,69 |  | |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 679,27 | 456,26 | 616,11 | 671,56 | 698,42 | 726,36 | 755,41 |  | |
| Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 83,04 | 55,77 | 57,7 | 62,89 | 65,41 | 68,03 | 70,75 |  | |
| Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | 48,45 | 32,54 | 32,54 | 35,47 | 36,89 | 38,36 | 39,90 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,25 | 2,45 | 2,53 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,82 |  | |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | **руб./Гкал** | **4 005,24** | **3 501,41** | **3 606,02** | **3 930,56** | **4 087,78** | **4 251,30** | **4 421,35** |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,25 | 2,45 | 2,53 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,82 |  | |

Приложение № 12

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 58** | | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Юганская Обь на период до 2037 г.** | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Показатели** | | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** | |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** | |  | |
| **факт** | **факт** | **факт** | **утв.** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | |  | |
| **Производство и передача тепловой энергии (п. Юганская Обь)** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | |  | |
| Располагаемая мощность оборудования | | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | 6,45 | |  | |
| Собственные нужды | | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | |  | |
| Потери мощности в тепловой сети | | Гкал/ч | 1,37 | 1,3 | 1,24 | 1,17 | 1,1 | 1,04 | 0,97 | 0,58 | 0,24 | |  | |
| Хозяйственные нужды | | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | | Гкал/ч | 5,3 | 3,45 | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,27 | 4,48 | |  | |
| Отопление и вентиляция | | Гкал/ч | 4,75 | 3,09 | 4,26 | 3,69 | 3,71 | 3,73 | 3,75 | 3,81 | 4,01 | |  | |
| ГВС | | Гкал/ч | 0,55 | 0,36 | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,47 | |  | |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | | Гкал/ч | 1,73 | 3,65 | 2,4 | 3,11 | 3,16 | 1,14 | 1,19 | 1,5 | 1,63 | |  | |
| Доля резерва (от установленной мощности) | | % | 20 | 42 | 28 | 36 | 37 | 18 | 18 | 23 | 25 | |  | |
| Тепловая энергия | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
| Выработано тепловой энергии | | тыс. Гкал | 10,39 | 11,24 | 10,00 | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,11 | 13,11 | |  | |
| Собственные нужды котельной | | тыс. Гкал | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,49 | 0,49 | |  | |
| Отпущено с коллекторов | | тыс. Гкал | 9,95 | 10,79 | 9,54 | 12,61 | 12,61 | 12,61 | 12,61 | 12,62 | 12,63 | |  | |
| Потери при передаче по тепловым сетям | | тыс. Гкал | 2,04 | 2,06 | 2,26 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,96 | 1,96 | |  | |
| то же в % | | % | 20,51 | 19,12 | 23,72 | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,51 | 15,51 | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | тыс. Гкал | 7,91 | 8,72 | 7,28 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,67 | 10,67 | |  | |
| Средневзвешенный НУР | | кг у.т/Гкал | 158,84 | 168,26 | 174,63 | 176,37 | 176,37 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | |  | |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (п. Юганская Обь)** | | | | | | | | | | | | | |  | |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | | **тыс. руб.** | **10 167,10** | **10 427,78** | **10 726,12** | **11 691,47** | **12 159,13** | **12 645,49** | **13 151,31** | **16 640,61** | **20 245,84** | |  | |
| **Неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **3 502,36** | **4 369,06** | **4 379,11** | **4 773,23** | **4 964,16** | **5 162,73** | **5 369,23** | **6 793,79** | **8 265,69** | |  | |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | **тыс. руб.** | **22 439,05** | **15 072,08** | **25 782,57** | **28 103,00** | **29 227,12** | **30 396,21** | **31 612,05** | **39 999,33** | **48 665,31** | |  | |
| Расходы на топливо | | тыс. руб. | 19 942,83 | 13 395,40 | 23 576,16 | 25 698,01 | 26 725,93 | 27 794,97 | 28 906,77 | 36 576,29 | 44 500,65 | |  | |
| газ | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
| нефть | | тыс. руб. | 19 942,83 | 13 395,40 | 23 576,16 | 25 698,01 | 26 725,93 | 27 794,97 | 28 906,77 | 36 576,29 | 44 500,65 | |  | |
| Расходы на электрическую энергию | | тыс. руб. | 2 224,31 | 1 494,05 | 2 017,48 | 2 199,05 | 2 287,02 | 2 378,50 | 2 473,64 | 3 129,94 | 3 808,05 | |  | |
| Расходы на тепловую энергию | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
| Расходы на холодную воду | | тыс. руб. | 271,9 | 182,64 | 188,93 | 205,9337 | 214,171048 | 222,73789 | 231,647406 | 293,107868 | 356,610538 | |  | |
| Расходы на теплоноситель | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
| **Нормативная прибыль** | | **тыс. руб.** | **158,64** | **106,56** | **106,56** | **116,1504** | **120,796416** | **125,628273** | **130,653404** | **165,318236** | **201,134912** | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | | тыс. Гкал | 7,91 | 7,89 | 7,69 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 7,99 | 7,99 | |  | |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | | **руб./Гкал** | **4 005,24** | **3 501,41** | **3 606,02** | **3 930,56** | **4 087,78** | **4 251,30** | **4 421,35** | **5 594,42** | **6 806,46** | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | | тыс. Гкал | 7,91 | 7,89 | 7,69 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 7,99 | 7,99 | |  | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение № 13

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 60** | | | | | | | | | | | | |
| **Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в** | | | | | | | | | | | | |
| **сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **оценка** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **оценка** |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность источников | Гкал/ч | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 18,41 | 19,47 | 11,65 | 11,65 |  |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 9,2 | 5,44 | 6,75 | 6,11 | 6,12 | 6,16 | 6,17 | 6,25 | 6,46 |  |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 44,75 | 26,46 | 32,83 | 29,72 | 29,77 | 33,46 | 31,69 | 53,65 | 55,45 |  |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 16,01 | 16,70 | 16,54 | 17,06 | 17,06 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 |  |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 171,82959 | 186,1951 | 173,19521 | 197,10598 | 197,07645 | 173,1842 | 159,70337 | 152,81455 | 152,85566 |  |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 83,14 | 76,73 | 82,48 | 72,48 | 72,49 | 82,49 | 89,45 | 93,49 | 93,46 |  |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 |  |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0,0133 | 0,0129 | 0,0126 | 0,0123 | 0,0121 | 0,0118 | 0,0116 | 0,0092 | 0,0091 |  |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 14

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 61** | | | | | | | | | | | | |
| **Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **оценка** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 10,34 | 10,34 | 9,77 | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 10,54 | 11,13 | 11,29 |  |
| 1,1 | магистральных | км | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,77 | 6 | 6,5 |  |
| 1,2 | распределительных | км | 7,17 | 7,17 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,77 | 5,13 | 4,79 |  |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 1004,47 | 1004,47 | 919,31 | 919,31 | 919,31 | 919,31 | 1075,18 | 1327,48 | 1386,15 |  |
| 2,1 | магистральных | тыс. м2 | 516,59 | 516,59 | 439,16 | 439,16 | 439,16 | 439,16 | 614,53 | 978,51 | 1060,12 |  |
| 2,2 | распределительных | тыс. м2 | 487,88 | 487,88 | 480,15 | 480,15 | 480,15 | 480,15 | 460,65 | 348,97 | 326,03 |  |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 3,1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 3,2 | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 9,2 | 5,44 | 6,75 | 6,11 | 6,12 | 6,16 | 6,17 | 6,25 | 6,46 |  |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 109,18 | 184,65 | 136,19 | 150,46 | 150,21 | 149,24 | 174,26 | 212,40 | 214,57 |  |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 3,75 | 2,62 | 2,62 | 1,49 | 1,43 | 1,38 | 1,32 | 0,82 | 0,66 |  |
| 7,1 | магистральных | тыс. Гкал | 1,93 | 1,35 | 1,35 | 0,8 | 0,77 | 0,77 | 0,76 | 0,6 | 0,5 |  |
| 7,2 | распределительных | тыс. Гкал | 1,82 | 1,27 | 1,27 | 0,69 | 0,66 | 0,61 | 0,57 | 0,21 | 0,16 |  |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 10,74 | 10,74 | 11,74 | 12,74 | 13,74 | 4,42 | 4,24 | 1,11 | 1,18 |  |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,4 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,45 |  |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 4,42 | 4,24 | 1,11 | 1,18 |  |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт∙ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 15

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от 25.04.2023 № 34-па-нпа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Приложение 3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган на 2023 – 2037 гг.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Населен- ный пункт** | **Технические параметры** | | **Срок реализации** | **Источник финансирования** | **Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)** | | | | | | **Всего (2022-2037 гг.) без НДС, тыс. руб.** | **Всего (2022-2037 гг.) с НДС, тыс. руб.** | **Ответственный исполнитель** | **Обоснование** |  |
| **1 этап (2023 г.-2026 г.)** | | | | **2 этап (2027 г.- 2032 г.)** | **3 этап (2033 г.- 2037 г.)** |  |  |  |  |  |
| **ед. изм.** | **кол-во** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Организационные и общие мероприятия** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 1,1 | Проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | 2025 г., 2030 г., 2035 г. | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | ПМУП «УТВС» | Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1,2 | Оформление бесхозяйных объектов недвижимого имущества системы теплоснабжения в муниципальную собственность | сп. Усть-Юган | - | - | по мере необходи мости | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| внебюджетные средства | 0 |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1,3 | Проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, в т.ч. на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь в соответствии с п. 6.2.32 ПТЭ ТЭ, разработка гидравлических режимов водяной тепловой сети в соответствии с п. 6.2.60 ПТЭ ТЭ и ежегодной работы по наладке и регулировке всей системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | ежегодно | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | ПМУП «УТВС» | Требования Приказа от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1,4 | Проведение режимно-наладочных испытаний тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган | сп. Усть-Юган | ед. | - | 1 раз в 3 года | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | ПМУП «УТВС» | Требования Приказа от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1,5 | Актуализация схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган до 2037 г. и электронной модели централизованной системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | ежегодно | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Администрация сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района, ПМУП «УТВС» | Требования постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **2** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | | | | | **всего** | **3000** | **78000** | **77500** | **15000** | **0** | **0** | **173 500** | **208 200** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **75000** | **77500** | **15000** | **0** | **0** | **167 500** | **201 000** |  |
| **внебюджетные средства** | **3000** | **3000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **6 000** | **7 200** |  |
| **2,1** | **Проекты по реконструкции источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** | | | | | **всего** | **3000** | **78000** | **77500** | **15000** | **0** | **0** | **173500** | **208200** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **75000** | **77500** | **15000** | **0** | **0** | **167500** | **201000** |  |
| **внебюджетные средства** | **3000** | **3000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **6000** | **7200** |  |
| 2.1.1 | Строительство котельной с перводом на СУГ (сжиженный углеводородный газ), с последующим выводом из эксплуатации нефтяной котельной (ст.Усть-Юган). ПИР и СМР. | п. Усть-Юган (ст.Усть-Юган) | ед. | 1 | 2024-2026 | всего | 0 | 3000 | 65000 | 15000 | 0 | 0 | 83000 | 99600 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 65000 | 15000 | 0 | 0 | 80000 | 96000 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3000 | 3600 |  |
| 2.1.2 | Строительство котельной с перводом на СУГ (сжиженный углеводородный газ), с последующим выводом из эксплуатации нефтяной котельной (п.Юганская Обь). ПИР и СМР. | п. Юганская Обь | ед. | 1 | 2023-2025 | всего | 3000 | 75000 | 12500 | 0 | 0 | 0 | 90500 | 108600 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  |
| бюджетные средства | 0 | 75000 | 12 500 | 0 | 0 | 0 | 87500 | 105000 |  |
| внебюджетные средства | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3000 | 3600 |  |
| **3** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **11571** | **37060** | **23577** | **17435** | **20449** | **110 092** | **132 110** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **11571** | **37060** | **23577** | **17435** | **20449** | **110 092** | **132 110** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| **3,1** | **Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **11571** | **37060** | **23577** | **17435** | **20449** | **110092** | **132110** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **11571** | **37060** | **23577** | **17435** | **20449** | **110092** | **132110** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 3.1.1 | Строительство магистральной тепловой сети от котельной ст.Усть-Юган до ТК-1 в п.Усть-Юган | п. Усть-Юган | п. м | 1000 | 2024-2026 | всего | 0 | 5000 | 30000 | 20000 | 0 | 0 | 55000 | 66000 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  |
| бюджетные средства | 0 | 5000 | 30000 | 20000 | 0 | 0 | 55000 | 66000 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.2 | Строительство внутриплощадочных сетей от котельной в п.Юганская Обь | п. Юганская Обь | п. м | 50 | 2024 | всего | 0 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2500 | 3000 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  |
| бюджетные средства | 0 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2500 | 3000 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.3 | Строительство тепловых сетей для обеспечения территорий развития жилищного строительства в п. Юганская Обь диаметром 50-100 мм и протяженностью 0,46 км | п. Юганская Обь | п. м | 463 | 2026-2034 | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 1058 | 1865 | 2923 | 3508 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Генеральный план сельского поселения Усть-Юган, утв. решением Совета депутатов сельского поселения Усть-Юган от 03.09.2018 № 388 Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры сельского поселения Усть-Юган на период до 2037 года, утв. постановлением администрацией сельского поселения Усть-Юган от 06.03.2019 № 39-па-нпа (с изм. от 05.07.2019) |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 058 | 1 865 | 2923 | 3508 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей п. Усть-Юган в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 200-50 мм) | п. Усть-Юган | п. м | 1255 | 2026-2035 | всего | 0 | 0 | 0 | 3577 | 4021 | 10380 | 17978 | 21574 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 3 577 | 4 021 | 10 380 | 17978 | 21574 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.5 | Реконструкция магистральных тепловых сетей п. Юганская Обь в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 200-150 мм) | п. Юганская Обь | п. м | 1082 | 2024-2032 | всего | 0 | 4071 | 4251 | 0 | 5201 | 0 | 13523 | 16228 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  |
| бюджетные средства | 0 | 4 071 | 4 251 | 0 | 5 201 | 0 | 13523 | 16228 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3.1.6 | Реконструкция распределительных тепловых сетей п. Юганская Обь в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 100-32 мм) | п. Юганская Обь | п. м | 1861 | 2025-2035 | всего | 0 | 0 | 2809 | 0 | 7155 | 8204 | 18168 | 21802 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 2 809 | 0 | 7 155 | 8 204 | 18168 | 21802 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **4** | **Проекты по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5 580** | **6 696** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5 580** | **6 696** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| **4,1** | **Проекты по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5580** | **6696** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5580** | **6696** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 4.1.1 | Вывод из эксплуатации и демонтаж существующей котельной п. Усть-Юган | сп. Усть-Юган | ед. | 1 | 2027-2028 | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 5580 | 0 | 5580 | 6696 | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 580 | 0 | 5580 | 6696 |  |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **Итого инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию** | | | | | **всего** | **3000** | **89571** | **114560** | **38577** | **23015** | **20449** | **289172** | **347006** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **86571** | **114560** | **38577** | **23015** | **20449** | **283172** | **339806** |  |
| **внебюджетные средства** | **3000** | **3000** | **0** | **0** | **0** | **0** | **6000** | **7200** |  |