РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

ТАШТАГОЛЬСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН

ТАШТАГОЛЬСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИЯ ТАШТАГОЛЬСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «23» октября 2017г. № 149 - п

г. Таштагол

**О назначении публичных слушаний по обсуждению**

**«Изменений в схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Таштагольского городского поселения»**

В соответствии с Федеральным Законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительств РФ от 22.02.2012 года  «О требованиях схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», согласно требованиям Федерального закона от 07.12.2011 №146-ФЗ (ред. от 30.12.2012) «О водоснабжении и водоотведении», Устава муниципального образования Таштагольское городское поселение:

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Провести публичные слушания по обсуждению внесения изменений в «Схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Таштагольского городского поселения» Таштагольского  муниципального района Кемеровской области. (Приложение №1, приложение №2, приложение №3)

2. Назначить публичные слушания на 27.11.2017 года. Место проведения публичных слушаний - г. Таштагол, ул. Ленина,60 малый зал Администрации Таштагольского городского поселения, 3 этаж.

Время начала публичных слушаний - 14.00 часов.

3. Создать рабочую комиссию по проведению публичных слушаний и учету предложений граждан по обсуждению проекта «О внесении изменений в схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Таштагольского городского поселения на2016 - 2030 гг.» согласно Приложению №2.

4. Организовать учет предложений и замечаний, касающихся предмета слушаний для включения их в протокол результатов публичных слушаний.

5. Настоящее Постановление опубликовать на официальном сайте Администрации Таштагольского городского поселения в сети «Интернет» http://atr.my1.ru/tashtagol

6. Настоящее Постановление обнародовать на информационном стенде в помещении Администрации городского поселения по адресу: г. Таштагол, ул. Ленина,60, кабинет 110.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Таштагольского А.А. Путинцев

городского поселения

Приложение № 1

к постановлению администрации

Таштагольского городского поселения

от 23.10.2017 № 149-п

1. **Изложить в следующей редакции Таштагольского городского поселения.**

**Оценка потребности в капитальных вложениях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы водоснабжения.**

Перечень мероприятий и объемы инвестиций планируемых к освоению в период 2016-2026г.г. приведен в таблице.

**Перечень мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование мероприятий** | **Всего** | **Объемы инвестиций по годам тыс.руб.** | | | |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021-2026** |
| **1** | **Мероприятия на проведение капитальных ремонтов сетей и сооружений системы водоотведения** | **939,3** | **-** | **293,9** | **-** | **645,4** |
| **1.1** | **Автоматизация контроля уровня в баках холодной воды - г. Таштагол** | **293,9** | **0,0** | **293,9** | **-** | **-** |
| **1.2** | **Автоматизация контроля уровня в баках холодной воды - п. Шалым** | **317,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **317,0** |
| **1.3** | **Автоматизация контроля уровня в баках холодной воды - п. Балгашта** | **328,4** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **328,4** |

**Баланс водоснабжения и потребления питьевой воды**

**по ООО «УК ЖКХ» Таштагольского городского поселения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателей | Ед.изм. | Факт 2015год | **План 2018 год** |
| 1 | Суммарная протяженность сети | км | 125,3 | 125,3 |
| 2 | Количество отдельно стоящих насосных станций | шт. | 6 | 6 |
| 3 | Производственная мощность подъема воды | т.мЗ |  |  |
| 3.1 | в сутки | т.мЗ | 22,9 | 22,9 |
| 3.2 | в год | т.мЗ | 8358,5 | 8358,5 |
| 4 | Пропускная способность очистных сооружений | т.мЗ |  |  |
| 4.1 | в сутки | т.мЗ | 16,80 | 16,80 |
| 4.2 | в год | т.мЗ | 6132,0 | 6132,0 |
| 5 | Производственная мощность сети | т.мЗ |  |  |
| 5.1 | в сутки | т.мЗ | 28,8 | 28,8 |
| 5.2 | в год | т.мЗ | 10512,00 | 10512,00 |
| 6 | Поднято воды, всего | т.мЗ | 4514,49 | 4514,49 |
| 7 | Получено со стороны | т.мЗ |  |  |
| 8 | Пропущено очистными сооружениями | т.мЗ | 3610,31 | 3610,31 |
| 9 | Использовано на собственные нужды | т.мЗ | 37,07 | 37,07 |
| 10 | Подано в сеть | т.мЗ | 3610,31 | 3610,31 |
| 11 | Неучтенные расходы | т.мЗ | 1127,81 | 1127,81 |
| 12 | **Реализовано воды, всего** | **т.мЗ** | **3482,5** | **2523,493** |
| 12.1 | **в т.ч. населению** | **м3** | **784,1** | **869 592,43** |
| 12.2 | **Бюджетные организации** | **м3** | **141,6** | **60 713,08** |
| 12.3 | **Прочие организации** | **м3** | **76,38** | **1 593 187,21** |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в **таблицу 2.1.** Расчет эффективного радиуса теплоснабжения котельных на 2017г. | Приложение № 2  к постановлению администрации  Таштагольского городского поселения  от 23.10.2017 № 149-п |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметр | Обозна­  чение | Ед. изм. | Производственно­отопительная ко­тельная ООО «ЮКЭК» | Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | Котельная п. Ша­лым ООО «ЮКЭК» | Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | Котельная №6 «ГРЭ»  ООО «Шалым» |
| Поправочный коэффициент «фи» | Р | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Удельная стоимость материаль­ной характеристики тепловой сети | S | руб./м2 | 109172 | 109172 | 109172 | 109172 | 109172 | 109172 |
| Потери давления в тепловой сети | H | м.вод.ст. | 423,60 | 54,49 | 53,14 | 0,74 | 0,19 | 0,81 |
| Среднее число абонентов на еди­ницу площади зоны действия ис­точника теплоснабжения | B | шт./км2 | 281 | 248 | 495 | 807 | 91 | 650 |
| Теплоплотность района | П | Гкал/ч/км2 | 64,421 | 29,428 | 33,051 | 59,968 | 8,447 | 18,235 |
| Площадь зоны действия источника | - | км2 | 1,234 | 0,097 | 0,182 | 0,012 | 0,022 | 0,045 |
| Количество абонентов в зоне дей­ствия источника | - | шт. | 347 | 24 | 90 | 10 | 2 | 29 |
| **Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей** | **-** | **Гкал/ч** | **79,496** | **2,853** | **6,012** | **0,743** | **0,186** | **0,700** |
| Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | - | м | 4171 | 2619 | 1146 | 441 | 403 | 414 |
| Расчетная температура в подаю­щем трубопроводе | - | °С | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Расчетная температура в обрат­ном трубопроводе | - | °С | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети | Ат | °С | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Эффективный радиус | R | км | 7,9 | 7,7 | 7,1 | 4,6 | 6,6 | 5,6 |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в п. **2.2.**  Описание существующих и перспективных зон действия систем теп­лоснабжения и источников тепловой энергии | Изменения внесены жирным шрифтом |

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теп­лоснабжения и источников тепловой энергии

По состоянию на 2017 год в схеме теплоснабжения городского поселения уста­новлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения:

* производственно-отопительной котельной г. Таштагол ООО «ЮКЭК»;
* котельной ЦМК ООО «ЮКЭК»;
* котельной п. Шалым ООО «ЮКЭК»;
* котельной №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК»;
* **котельной №6 «ГРЭ» ООО «Шалым».**

Расположение систем теплоснабжения в установленных границах городского поселения см. раздел 4 Том I Этапа 2 «Существующее положение в сфере производ­ства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Границы существующих зон действия тепловых источников городского поселе­ния показаны на рисунках 2.1 - 2.3.

Разграничения эксплуатационной ответственности принимать согласно акту разграничения балансовой ответственности.

Изменить название организации ООО «Водоснаб» на ООО «Шалым»



Единой теплоснабжающей организацией является: ООО «ЮКЭК» (4 котельных)

Зона действия основных теплоснабжающих организаций городского поселения, состоит из зон действия 5 источников тепловой энергии

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Внести изменения в **таблицу 2.2.**  Перечень существующих источников основных теплоснабжающих пред­приятий по состоянию на 2017 г. |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Наименование  района | Количество  источников  тепловой  энергии | Примечание |
| 1 | Район Усть-Шалым | 1 | Производственно-отопительная котельная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» |
| 2 | Район Старый город | 1 | Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК |
| 3 | Район Шалым | 1 | Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» |
| 4 | Район Кондома | 2 | **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»;** Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» |
| Всего: | | 5 |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Внести изменения в **таблицу 2.3.**  . Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматривае­мой зоны деятельности основных теплоснабжающих предприятий |  |

Зона действия котельной **№6 ООО «Шалым»** изображена на рисунке 2.1.

Зоны действия котельных ООО «ЮКЭК» изображены на рисунках 2.1 - 2.3.

Тепловые сети зон действия источников тепла ООО «ЮКЭК» и ООО «Шалым» находятся в аренде организаций.

Зоны действия источников тепла, их адреса и границы подробно описаны в Эта­пе 2, Том I «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребле­ния тепловой энергии для целей теплоснабжения». Характеристика источников го­родского поселения приведена в таблице 2.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощ­ность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | Район Старый город | 1,27 | 0,159 |
| 1 | Производственно-отопительная №5 УПК-№4 «Калинина» | 1,270 | 0,159 |
| 2 | Район Усть-Шалым | 150,000 | 63,06 |
| 1 | Котельная «Производственно-отопительная №1 УПК №1 | 150,000 | 63,06 |
| 3 | Район Шалым | 16,900 | 2,423 |
| 1 | Производственно-отопительная №2 УПК-№2 «Шалым» | 16,900 | 2,423 |
| 4 | Район Кондома | 22,68 | 3,163 |
| **1** | **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,950** | **0,700** |
| 2 | Производственно-отопительная №3 УПК-№2 «Шалым» | 10,2 | 0,8336 |
|  | ВСЕГО по городскому поселению: | 181,32 | 67,182 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой** нагрузки по состоянию на 2017 год | Изменения внесены жирным шрифтом |

ООО «ТеплоЭнергоСервис»

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

2.4.1. Баланс располагаемой тепловой мощности по состоянию на 2017 год

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой на­грузки по состоянию на 2017 год представлены в таблице 2.4.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котельной | Установленная тепловая мощность, Г кал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды ис­точника, Гкал/ч | Тепловые потери в сетях, Гкал/ч | Тепловая нагрузка по­требителей, Гкал/ч | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч |
| Котельная Производственно-отопительная ко­тельная №1 УПК №1 | 150,00 | 150,00 | 6,813 | 17,322 | 63,06 | 62,8004 |
| Котельная Производственно-отопительная котельная №3 УПК №2 ЦМК | 10,2 | 10,2 | 0,523 | 0,256 | 0,8336 | 8,5874 |
| Котельная Производственно-отопительная котельная №2 УПК №2 Шалым | 16,900 | 16,900 | 0,936 | 1,648 | 2,423 | 11,893 |
| Котельная Производственно-отопительная котельная №5 УПК №4 Калинина | 1,270 | 1,270 | 0,010 | 0,019 | 0,159 | 1,082 |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,950** | **2,950** | **0,031** | **0,201** | **0,700** | **2,018** |
| Всего по городскому поселению: | 181,32 | 181,32 | 8,334 | 19,446 | 67,2942 | 86,3808 |
|  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой** нагрузки по состоянию на 2019 год | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котель­ной | Установленная теп­ловая мощность,  Г кал/ч | Располагаемая те­пловая мощность, Г кал/ч | Собственные нужды источника, Г кал/ч | Тепловые потери в се­тях, Гкал/ч | Тепловая нагрузка по­требителей, Г кал/ч | Резерв/дефицит теп­ловой мощности,  Г кал/ч |
| Производственно-отопительная котельная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» | 150,00 | 150,00 | 7,094 | 9,963 | 82,778 | 50,165 |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 19,730 | 19,730 | 0,123 | 0,256 | 2,463 | 16,888 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 16,900 | 16,900 | 0,308 | 0,738 | 6,154 | 9,700 |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | 1,270 | 1,270 | 0,010 | 0,019 | 0,186 | 1,055 |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,950** | **2,950** | **0,031** | **0,201** | **0,700** | **2,018** |
| Всего по городскому поселению: | 190,85 | 190,85 | **8,313** | **19,446** | **88,857** | 74,234 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.6. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой** нагрузки по состоянию на 2024 год |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котель­ной | Установленная теп­ловая мощность,  Г кал/ч | Располагаемая те­пловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды источника, Гкал/ч | Тепловые потери в се­тях, Гкал/ч | Тепловая нагрузка по­требителей, Гкал/ч | Резерв/дефицит теп­ловой мощности, Гкал/ч |
| Производственно-отопительная котельная г.Таштагол ООО «ЮКЭК» | 150,00 | 150,00 | 7,160 | 9,982 | 83,550 | 49,308 |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 19,730 | 19,730 | 0,123 | 0,256 | 2,463 | 16,888 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 16,900 | 16,900 | 0,308 | 0,738 | 6,154 | 9,700 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,950** | **2,950** | **0,031** | **0,201** | **0,700** | **2,018** |
| Всего по городскому поселению: | 189,58 | 189,58 | **8,383** | 19,427 | **88,671** | 73,179 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котель­ной | Установленная теп­ловая мощность,  Г кал/ч | Располагаемая те­пловая мощность, Гкал/ч | Собственные нужды источника, Гкал/ч | Тепловые потери в се­тях, Гкал/ч | Тепловая нагрузка по­требителей, Гкал/ч | Резерв/дефицит теп­ловой мощности, Гкал/ч |
| Производственно-отопительная котельная г.Таштагол ООО «ЮКЭК» | 150,00 | 150,00 | 7,160 | 9,982 | 83,550 | 49,308 |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 19,730 | 19,730 | 0,123 | 0,256 | 2,463 | 16,888 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 16,900 | 16,900 | 0,308 | 0,738 | 6,154 | 9,700 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,950** | **2,950** | **0,031** | **0,201** | **0,700** | **2,018** |
| Всего по городскому поселению: | 189,58 | 189,58 | **8,383** | 19,427 | **88,671** | 73,179 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.7. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой** нагрузки по состоянию на 2030 год | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.8 Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников** теп­ловой энергии | Изменения внесены жирным шрифтом |

* + 1. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии рассчитаны, как среднее значение фактиче­ских данных, предоставленных ООО «ЮКЭК» и **ООО «Шалым**».

Полученные существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии сведены в таблицу 2.8.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котельной | Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Г кал/ч | | | |
| 2014 год | 2019 год | 2024 год | 2030 год |
| Производственно-отопительная котель­ | 0,825 | 0,859 | 0,867 | 0,880 |
| ная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 0,376 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 0,485 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | 0,019 | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | 0,002 | 0,002 | - | - |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **0,015** | **0,179** | **0,179** | **0,179** |
| Всего по городскому поселению: | 1,722 | 1,287 | 1,293 | 1,306 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу . 2.9** Тепловая мощность котельных нетто | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котельной | Тепловая мощность котельных нетто, Гкал/ч | | | |
| 2014 год | 2019 год | 2024 год | 2030 год |
| Производственно-отопительная котель­ная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» | 143,187 | 142,906 | 142,840 | 142,727 |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 19,207 | 19,607 | 19,607 | 19,607 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 15,964 | 16,592 | 16,592 | 16,592 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | 1,019 | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | 1,260 | 1,260 | - | - |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2,723** | **2,95** | **2,95** | **2,95** |
| Всего по городскому поселению: | 183,360 | 183,315 | 181,989 | 181,876 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 2.10. Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников теп­**ловой энергии | Изменения внесены жирным шрифтом |

ООО «ТеплоЭнергоСервис»

* котельной Шалым ООО «ЮКЭК» - 94 % и 6 % от всего объема потерь;
* котельной №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» - 95 % и 5 % от всего объема по­терь;
* **котельной №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** - 95 % и 5 % от всего объема потерь. Полученные существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии

в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопро­водов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь сведены в таблицу 2.10.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер, наименование котельной | Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал/ч | | | | | | | | | | | |
| 2014 год | | | 2019 год | | | 2024 год | | | 2030 год | | |
| через  изоля­  цию | с за- тра­тами тепло- носи­теля | всего | через  изоля­  цию | с затра­тами тепло- носи­теля | всего | через  изоля­  цию | с за- тра­тами тепло- носи­теля | всего | через  изоля­  цию | с за- тра­тами тепло- носи­теля | всего |
| Производственно-отопительная котельная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» | 16,256 | 1,066 | 17,322 | 9,350 | 0,613 | 9,963 | 9,368 | 0,615 | 9,982 | 9,368 | 0,615 | 9,982 |
| Котельная ЦМК ООО «ЮКЭК» | 0,240 | 0,016 | 0,256 | 0,240 | 0,016 | 0,256 | 0,240 | 0,016 | 0,256 | 0,240 | 0,016 | 0,256 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 1,547 | 0,101 | 1,648 | 0,693 | 0,045 | 0,738 | 0,693 | 0,045 | 0,738 | 0,693 | 0,045 | 0,738 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | 0,028 | 0,001 | 0,030 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | 0,018 | 0,001 | 0,019 | 0,018 | 0,001 | 0,019 | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | 0,034 | 0,002 | 0,035 | 0,034 | 0,002 | 0,035 | 0,034 | 0,002 | 0,035 | 0,034 | 0,002 | 0,035 |
| ИТОГО по городскому поселе­нию: | 18,123 | 1,187 | 19,310 | 10,335 | 0,677 | 11,012 | 10,334 | 0,677 | 11,012 | 10,334 | 0,677 | 11,012 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 3.1.** Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры | Единицы  измерения | 2014 | 2014-2019 | 2020-2024 | 2025-2030 |
| **Котельная №6 «Г** | | **РЭ» ООО «Шалым»** | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3/год | 6,418 | 6,418 | 6,418 | 6,418 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0,739 | 0,739 | 0,739 | 0,739 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)\* | тыс. м3/год | 5,678 | 5,678 | 5,678 | 5,678 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» (Бойлерная ВГСЧ) | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3/год | 13,742 | 13,742 | 13,742 | 13,742 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,605 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)\* | тыс. м3/год | 13,138 | 13,138 | 13,138 | 13,138 |
| Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3/год | 6,804 | 6,804 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0,386 | 0,386 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)\* | тыс. м3/год | 6,418 | 6,418 | 0 | 0 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3/год | 77,280 | 80,298 | 80,298 | 80,298 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 3,651 | 3,860 | 3,860 | 3,860 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. м3/год | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)\* | тыс. м3/год | 73,629 | 76,438 | 76,438 | 76,438 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 3.2. Баланс производительности водоподготовительных установок и под­питки тепловой сети в зоне действия котельных** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры | Единицы  измерения | 2014 | 2014-2019 | 2020-2024 | 2025-2030 |
| **Котельная №6 «** | | **ГРЭ» ООО «Шалым»** |  | | |
| Установленная производительность водо­подготовительной установки | м3/ч | 0 | 0 | 2,0 | 2,0 |
| Средневзвешенный срок службы | лет | 0 | 0 | 7 | 12 |
| Расчетная производительность водоподго­товительной установки | м3/ч | 0 | 0 | 1,6 | 1,6 |
| Расчетные собственные нужды водоподго­товительной установки | м3/ч | 0 | 0 | 0,5 | 0,5 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | м3/ч | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 |
| - расчетные нормативные утечки теплоно- | м3/ч | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 3.3. Предложение по выбору водоподготовительных установок для вновь вводимых источников теплоснабжения** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п.п. | Наименование источника | Марка водоподготовительной установки | Коли­  чество,  шт. | Производительность (номинальная - максимальная), м3/ч |
| 1 | **Котельная №6 ООО «Шалым»** | PentairWater TS 91-12 | 1 | 2,0 - 2,4 |
| 2 | Бойлерная ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | PentairWater TS 90-14 | 1 | 4,0 - 4,2 |
| 3 | Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | PentairWater TS 95-24 | 2 | 12,0 - 14,0 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 3.4. Баланс производительности водоподготовительных установок и подпит**­ки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы  измерения | 2014 | 2014-2019 | 2020-2024 | 2025-2030 |
| **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | | | | | |
| Располагаемая производительность водо­подготовительной установки | м3/ч | 0 | 0 | 2 | 2 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоно­сителя | штук | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 10 | 10 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нор­мативных утечек и максимальным ГВС | м3/ч | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» (Бойлерная ВГСЧ) | | | | | |
| Располагаемая производительность водо­подготовительной установки | м3/ч | 0 | 4 | 4 | 4 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоно­сителя | штук | 0 | 1 | 1 | 1 |
| Емкость баков аккумуляторов | м3 | 0 | 15 | 15 | 15 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нор­мативных утечек и максимальным ГВС | м3/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Котельная №5 «Каминушка»ООО «ЮКЭК» | | | | | |
| Располагаемая производительность водо­подготовительной установки | м3/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоно­сителя | штук | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Емкость баков аккумуляторов | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка с учетом нор­мативных утечек и максимальным ГВС | м3/ч | 1,1 | 1,1 | 0 | 0 |
| Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | | | | | |
| Располагаемая производительность водо­подготовительной установки | м3/ч | 3,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в таблицу 4.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского  поселения до 2030 года | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование  мероприятия | Период 2014-2019 гг. | Период 2020-2024 гг. | Период 2025-2030 гг. |
| 1 | Реконструкция котельных, в т.ч.: |  |  |  |
| 2.1 | - капитальный ремонт котлов | - | Производственно­отопительная котельная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» | - |
| 2.2 | - консервация котлов | - | - | **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** |
| 2.3 | - установка ВПУ | Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК», Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | **Котельная школы №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | - |
| 2.4 | - установка баков- аккумуляторов | Котельная школы №6 «ГРЭ» ООО «Шалым», Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | - | - |
| 2.5 | - закрытие ко­тельных | Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | - |
| **2.6** | **-замена котла КВр-0,9 на КВм-1,25** | **Котельная школы №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | - | - |
| **2.7** | **- реконструкция угольного склада** | **Котельная школы №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | - | - |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в п. 4.3.  Предложения по реконструкции источников тепловой энергии |  |

ООО «ТеплоЭнергоСервис»

**Для обеспечения экономичной работы котельной №6 «ГРЭ» ООО «Шалым» рекомендуется произвести консервацию котлоагрегатов №1 марки КВм-1,25 и №2 марки КВТС- 1,16 в 2029 г.**

С учетом реализации предложенных мероприятий резерв всех источников тепловой энергии городского поселения достаточен для покрытия тепловых нагрузок подключенных потребителей.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечиваю­щих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблицах 4.2, 4.3.

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 4.2. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную** тепло­вую нагрузку | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование  котельной | Год проведения меро­приятия | Наименование мероприятия | Количество котлов, шт. | Производительность кот­ла после проведения ме­роприятий, Гкал/ч | Установленная мощность котельной на 2030 год, Гкал/ч | Тепловая нагрузка по­требителей на 2030 год, Гкал/ч |
| 1 | Производственно­отопительная котельная г. Таштагол ООО «ЮКЭК» | 2020 | Капитальный ремонт котла №1 марки К-50-14-250 | 1 | 30 | 150,0 | 84,865 |
| 2021 | Капитальный ремонт котла №2 марки К-50-14-250 | 1 | 30 |
| 2022 | Капитальный ремонт котла №3 марки К-50-14-250 | 1 | 30 |
| 2023 | Капитальный ремонт котла №4 марки К-50-14-250 | 1 | 30 |
| 2024 | Капитальный ремонт котла №5 марки К-50-14-250 | 1 | 30 |
| 2 | **Котельная № 6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2029** | **Консервация котла №1 марки КВм-1,25** | **1** | **-** | **2,15** | **0,700** |
| **2029** | **Консервация котла №2 марки КВТС-1,16** | **1** | **-** |
| 3 | Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | 2016 | Закрытие котельной | - | - | - | - |
| 4 | Котельная №5 «Каминушка» ООО «ЮКЭК» | 2020 | Закрытие котельной | - | - | - | - |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 4.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии** - установке ВПУ, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование ко­тельной | Год про­ведения меро­приятия | Наименование мероприятия |
| 1 | **Котельная №6 «ГРЭ» ООО «Шалым»** | **2024** | **Установка ХВП - PentairWaterTS 91-12 - 1 шт. или аналогичного оборудования другой марки. Уста­новка бака-аккумулятора V=10 м3 - 1 шт.** |
| 2 | Котельная №3 ВГСЧ ООО «ЮКЭК» | 2016 | Установка ХВП - PentairWaterTS90-14 - 1 шт. или аналогичного оборудования другой марки. Уста­новка бака-аккумулятора V=15 м3 - 1 шт. |
| 3 | Котельная Шалым ООО «ЮКЭК» | 2018 | Установка ХВП - PentairWaterTS95-24 - 2 шт. или аналогичного оборудования другой марки |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 4.4. Существующие и перспективные режимы загрузки источников по присо**­единенной тепловой нагрузке на период 2014-2030 гг. | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  котельной | Загрузка источников по присоединенной тепловой нагрузке, % | | | |
| 2014 г. | 2019 г. | 2024 г. | 2030 г. |
| ООО «ЮКЭК» | | | | |
| Производственно-отопительная котельная г. Таштагол | 53 | 55 | 56 | 57 |
| Котельная №3 ВГСЧ | 78 | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» | 15 | 15 | - | - |
| Котельная ЦМК | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Котельная Шалым | 36 | 36 | 36 | 36 |
| ООО «Шалым» | | | | |
| **Котельная №6 «ГРЭ»** | **29** | **29** | **29** | **55** |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в таблицу 4.5. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от источников теп­лоснабжения | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника те­пловой энергии | Темпера­  турный  график,  °С | Верхняя  срезка,  °С | Излом,  °С | Схема присое­динения ГВС |
| ООО | | «Шалым» | | | |
| 1 | **Котельная №6 «ГРЭ»** | 95/70 | - | 65 | Открытая |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 6.1. Перспективный расход условного топлива на котельных городского поселения, работающих на каменном угле по пе­риодам** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  энергоисточника | 2014 г. | | 2019 г. | | 2024 г. | | 2030 г. | |
| Годовая выработка тепловой энергии, Гкал | Годовой рас­ход условно­го топлива, тыс т.у.т | Годовая вы­работка теп­ловой энер­гии, Гкал | Годовой рас­ход условно­го топлива, тыс т.у.т | Годовая  выработка  тепловой  энергии,  Гкал | Годовой рас­ход условно­го топлива, тыс т.у.т | Годовая  выработка  тепловой  энергии,  Гкал | Годовой расход условного топлива, тыс т.у.т |
| Производственно­отопительная ко­тельная г. Таштагол | 333664,35 | 55,52 | 323315,99 | 53,80 | 326260,75 | 52,85 | 331917,49 | 53,77 |
| Котельная ЦМК | 10779,37 | 2,23 | 9781,32 | 2,02 | 9781,32 | 2,02 | 9781,32 | 2,02 |
| Котельная  Шалым | 26827,28 | 5,55 | 22516,02 | 4,66 | 22516,02 | 4,66 | 22516,02 | 4,66 |
| Котельная №3 ВГСЧ | 2974,58 | 1,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №5 «Каминушка» | 865,71 | 0,20 | 865,71 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6 «ГРЭ» | 2712,91 | 0,59 | **4067,64** | **0,93** | **4067,64** | **0,93** | **4067,64** | **0,93** |
| СУММА: | 377824,19 | 65,62 | 360546,68 | 61,61 | 362625,73 | 60,46 | 368282,47 | 61,38 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 6.2. Перспективный баланс городского поселения по топливу за период с 2014 г. по 2030 г.** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Г одовой расход условного топлива, тыс.т.у.т |
| 2014 | 65,62 |
| 2015 | 66,57 |
| 2016 | 65,99 |
| 2017 | 63,82 |
| 2018 | 62,63 |
| 2019 | **61,61** |
| 2020 | 61,05 |
| 2021 | 60,84 |
| 2022 | 60,60 |
| 2023 | 60,40 |
| 2024 | **60,46** |
| 2025 | 60,31 |
| 2026 | 60,49 |
| 2027 | 60,62 |
| 2028 | 60,76 |
| 2029 | 60,90 |
| 2030 | **61,38** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 6.3. Прогноз нормативов создания запасов каменного угля** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование энергоисточника | Общий несни- жаемый запас топлива (ОНЗТ), тыс.т | Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т. | Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т. |
| 2019 год | | | |
| Производственно-отопительная ко­тельная г. Таштагол | 19,4802 | 2,7389 | 16,7413 |
| Котельная ЦМК | 0,6890 | 0,0968 | 0,5922 |
| Котельная Шалым | 1,7636 | 0,2474 | 1,5162 |
| Котельная №3 ВГСЧ | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» | 0,0560 | 0,0078 | 0,0482 |
| Котельная №6 «ГРЭ» | **0,323** | **0,045** | **0,278** |
| 2024 год | | | |
| Производственно-отопительная ко­тельная г. Таштагол | 19,1400 | 2,6911 | 16,4489 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная ЦМК | 0,6890 | 0,0968 | 0,5922 |
| Котельная Шалым | 1,7636 | 0,2474 | 1,5162 |
| Котельная №3 ВГСЧ | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» | - | - | - |
| Котельная №6 «ГРЭ» | **0,323** | **0,045** | **0,278** |
| 2030год | | | |
| Производственно-отопительная ко­тельная г. Таштагол | 19,4500 | 2,7345 | 16,7155 |
| Котельная ЦМК | 0,6890 | 0,0968 | 0,5922 |
| Котельная Шалым | 1,7636 | 0,2474 | 1,5162 |
| Котельная №3 ВГСЧ | - | - | - |
| Котельная №5 «Каминушка» | - | - | - |
| Котельная №6 «ГРЭ» | **0,323** | **0,045** | **0,278** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 7.1. Программа развития системы теплоснабжения городского поселения до 2030 года с проиндексированными кап.** затратами указанными в ценах соответствующих лет, в тыс.руб. | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной, меро­приятия** | **Планируемые действия** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **Всего** |
| **Котельная №6 "ГРЭ" ООО "Шалым"** | | 0 | 0 | 0 | **0** | **682** | **828** | 0 | 0 | 0 | 0 | **540** | 0 | 0 | **665** | **971** | 342 | 0 | **4029** |
| Реконструкция котельной №6 "ГРЭ" | Консерва­ция котель­ного обору­дования | Консервация кот­ла №1 марки КВм 1,25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 167 | 0 | 167 |
| Консервация кот­ла №2 марки КВТС 1,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 175 | 0 | 175 |
| Установка ХВП и ба ков-акку­  муляторов | УстановкаХВП - Pentair Water TS91-12 - 1 шт. или аналогичного оборудования. Установка бака- аккумулятора V=10 м3 - 1 шт | 0 | 0 | **0** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **540** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **540** |
| **Замена котла** | **Замена котла КВр-0,9 на КВм-1,25** | 0 | 0 | 0 | 0 | **828** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **828** |
| **Реконструкция угольного склада** | **Увеличение объема склада** | 0 | 0 | 0 | **682** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **682** |
| Развитие тепловых сетей котельной №6 "ГРЭ" в связи с увеличением диаметра трубо­проводов | Реконст­рукция теп­ловых сетей | Котельная №6 - УТ-6, 52 м, 2Ду125 мм, надз. | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | 0 | 0 | 0 | **665** |
| УТ-6 - УТ-7, 76 м, 2Ду125 мм, надз. | 0 | 0 | 0 | **0** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **971** | 0 | 0 | **971** |
| **ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ:** | | | 0 | 43160 | 91072 | **61770** | **37809** | 8718 | 65750 | 62413 | 55639 | 57804 | 60593 | 0 | **665** | **971** | 342 | 0 | **549854** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу 7.2. Всего затраты по разделу «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии», в тыс.руб** | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
| ПИР и ПСД | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2185 | 2267 | 2352 | 2440 | 2531 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11774 |
| Оборудование | 0 | 0 | 0 | 0 | **531** | **529** | 19 | 2020 | 20959 | 21745 | 22560 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **105998** |
| СМ и НР | 0 | 0 | 0 | 0 | **151** | **299** | 18170 | 18913 | 19687 | 20492 | 21330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **110815** |
| Всего кап. затраты | 0 | 0 | 0 | 0 | **682** | **828** | 39827 | 41382 | 42997 | 44676 | 46421 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **216813** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | 3860 | 4004 | 4155 | 4310 | 4472 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20801 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | **0** | **0** | 7864 | 8170 | 8487 | 8818 | 9161 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42499 |
| Всего смета проекта | 0 | 0 | 0 | 0 | **682** | **828** | 51551 | 53556 | 55639 | 57804 | 60053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **280113** |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в таблицу 7.4. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение, установку ВПУ на источ­никах тепловой энергии, в тыс.руб. |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
| ПИР и ПСД | 0 | 0 | 30 | 0 | 69 | 0 | 2185 | 2267 | 2352 | 2440 | 2554 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11896 |
| Оборудование | 0 | 0 | 264 | 0 | **1146** | **529** | 19472 | 20202 | 20959 | 21745 | 22766 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **107615** |
| СМ и НР | 0 | 0 | 238 | 0 | **720** | **299** | 18170 | 18913 | 19687 | 20492 | 21518 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **100037** |
| Всего кап. затраты | 0 | 0 | 532 | 0 | **1936** | **828** | 39827 | 41382 | 42997 | 44676 | 46837 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **219016** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 52 | 0 | 122 | 0 | 3860 | 4004 | 4155 | 4310 | 4513 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21016 |
| НДС | 0 | 0 | 105 | 0 | 248 | 0 | 7864 | 8170 | 8487 | 8818 | 9243 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42934 |
| Всего смета проекта | 0 | 0 | 690 | 0 | **2305** | **828** | 51551 | 53556 | 55639 | 57804 | 60593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **282966** |

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в таблицу 7.6. Всего затраты по разделу «Реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей», в тыс.руб |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
| ПИР и ПСД | 0 | 1461 | 2130 | 2611 | 1643 | 370 | 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8336 |
| Оборудование | 0 | 13021 | 18984 | 23275 | 14644 | 3298 | 1078 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 74299 |
| СМ и НР | 0 | 11522 | 17102 | 21269 | 11912 | 3067 | 1006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **67515** |
| Всего кап. затраты | 0 | 26004 | 38217 | 47156 | 28198 | 6735 | 2205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **150150** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 2581 | 3763 | 4614 | 2903 | 654 | 214 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14728 |
| НДС | 0 | 5145 | 7556 | 9318 | 5893 | 1330 | 435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29678 |
| Всего смета проекта | 0 | 33730 | 49536 | 61088 | 36994 | 8718 | 2854 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **194556** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу** **7.9.Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооруже­ний на них, в тыс.руб** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
| ПИР и ПСД | 0 | 1869 | 3878 | 2611 | 1643 | 370 | 592 | 375 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11339 |
| Оборудование | 0 | 16661 | 34567 | 23275 | 14644 | 3298 | 5428 | 3341 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101213 |
| СМ и НР | 0 | 14744 | 31140 | 21269 | 11912 | 3067 | 4762 | 3128 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **91657** |
| Всего кап. затраты | 0 | 33274 | 69585 | 47156 | 28198 | 6735 | 10781 | 6844 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **204209** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 3303 | 6852 | 4614 | 2903 | 654 | 1046 | 662 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20033 |
| НДС | 0 | 6584 | 13759 | 9318 | 5893 | 1330 | 2129 | 1351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40363 |
| Всего смета проекта | 0 | 43160 | 90195 | 61088 | 36994 | 8718 | 13956 | 8857 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **264605** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в таблицу** **7.10. Необходимые инвестиции в реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии, установку ВПУ и баков-аккумуляторов, строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них до 2030 года в проиндексированных ценах (прогноз) без учета затрат на демонтаж и консервацию котлоагрегатов, в тыс. руб.** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВСЕГО | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
| ПИР и ПСД | 0 | 1869 | 3908 | 2635 | 1712 | 370 | 2777 | 2642 | 2352 | 2440 | 2531 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23235 |
| Оборудование | 0 | 16661 | 34831 | 23481 | **15790** | **3827** | 24900 | 23543 | 20959 | 21745 | 22766 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 208828 |
| СМ и НР | 0 | 14744 | 31378 | 21457 | **12632** | **3366** | 22932 | 22041 | 19687 | 20492 | 21518 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **191694** |
| Всего кап. затраты | 0 | 33274 | 70117 | 47573 | **30134** | **7563** | 50609 | 48226 | 42997 | 44676 | 46838 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **423225** |
| Непредвиденные расходы | 0 | 3303 | 6904 | 4654 | 3025 | 654 | 4906 | 4667 | 4155 | 4310 | 4513 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41049 |
| НДС | 0 | 6584 | 13864 | 9401 | 6140 | 1330 | 9993 | 9521 | 8487 | 8818 | 9243 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 83297 |
| Всего смета проекта | 0 | 43160 | 90885 | 61628 | **39299** | **9546** | 65507 | 62413 | 55639 | 57804 | 60593 | 0 | 0 | **665** | **971** | 0 | 0 | **547571** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Внести изменения в п.7.5. Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения** |  |

7.5.Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Результатом утверждения схемы теплоснабжения Таштагольского городского поселения до 2030 года должно явиться выделение Единых теплоснабжающих орга­низаций (ЕТО):

* ООО «ЮКЭК» (система теплоснабжения производственно-отопительной ко­тельной г. Таштагол, котельной ЦМК, котельной Шалым, котельной №3 ВГСЧ, ко­тельной №5 «Каминушка»);
* **ООО «Шалым» (система теплоснабжения котельной №6 «ГРЭ»).**

Предполагаемый период, с которого начнет функционировать ЕТО - 2015 г.

Предлагаемые в Разделе 3.7 «Этап 5. Книга 3. Обоснование инвестиций в стро­ительство, реконструкцию и техническое перевооружение» источники инвестиций предполагают возможность привлечения тарифных средств для реализации про­граммы.

Существует ограничение на применения тарифных средств для реализации про­граммы из-за предельных норм роста тарифов утверждаемых ФСТ.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. На рисунках 7.1, 7.2, 7.3 представлена ди­намика изменения тарифов платы за мощность и платы за энергию по ЕТО.

**Внести изменения в Рис. 7.3. Прогноз величины тарифа по ООО «Шалым»** Изменения внесены жирным шрифтом

**в городском поселении, влияние на величину тарифа**

**реализации мероприятий указанных в программе**

**0**

**1000**

**2000**

**3000**

**4000**

**5000**

**2014**

**2015**

**2016**

**2017**

**2018**

**2019**

**2020**

**2021**

**2022**

**2023**

**2024**

**2025**

**2026**

**2027**

**2028**

**2029**

**2030**

**руб./Гкал**

**Тариф без учета реализации программы развития, руб./Гкал**

**Тариф с учетом реализации программы развития, руб./Гкал**

## Внести изменения в таблицу 8.2. Критерии для определения ЕТО

## в системах теплоснабжения городского поселения Изменения внесены жирным шрифтом

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей и/или теплосетевой организации | | ООО «ЮКЭК» | **ООО «Шалым»** |
| Критерий 1 | Рабочая тепловая мощность теплоисточников, Гкал/ч | 7,530 | **2,950** |
| Критерий 2 | Емкость тепловых сетей, м³ | 1687,4 | 14,9 |
| Критерий 3 | Размер собственного капитала, тыс. руб. | 66619,0 | **1411,0** |
| Критерий 4 | Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения | да | да |

## Внести изменения в таблицу 8.1. Предложения по выбору ЕТО в общей Изменения внесены жирным шрифтом

**системе теплоснабжения городского поселения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Изолированная система теплоснабжения | Предлагаемая ЕТО |
| 1 | Система теплоснабжения от производственноотопительной котельной г. Таштагол | ООО «ЮКЭК» |
| 2 | Система теплоснабжения от котельной №3 ВГСЧ | ООО «ЮКЭК» |
| 3 | Система теплоснабжения от котельной №5  «Каминушка» | ООО «ЮКЭК» |
| 4 | Система теплоснабжения от котельной ЦМК | ООО «ЮКЭК» |
| 5 | Система теплоснабжения от котельной Шалым | ООО «ЮКЭК» |
| 6 | Система теплоснабжения от котельной №6 «ГРЭ» | **ООО «Шалым»** |

## Внести изменения в таблицу 8.3. Предложения по выбору ЕТО Изменения внесены жирным шрифтом

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Изолированная система теплоснабжения | Предлагаемая ЕТО |
| 1 | Система теплоснабжения от производственноотопительной котельной г. Таштагол | ООО «ЮКЭК» |
| 2 | Система теплоснабжения от котельной №3 ВГСЧ | ООО «ЮКЭК» |
| 3 | Система теплоснабжения от котельной №5  «Каминушка» | ООО «ЮКЭК» |
| 4 | Система теплоснабжения от котельной ЦМК | ООО «ЮКЭК» |
| 5 | Система теплоснабжения от котельной Шалым | ООО «ЮКЭК» |
| 6 | Система теплоснабжения от котельной №6 «ГРЭ» | **ООО «Шалым»** |

## 

|  |  |
| --- | --- |
| Внести изменения в таблицу Таблица 9.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | Изменения внесены жирным шрифтом |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер, наименование котельной** | **По** | **дключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч** | | |
| **2014** | **2019** | **2025** | **2030** |
| Производственно отопительная котельная г. Таштагол | 79,496 | 82,778 | 83,550 | 84,865 |
| Котельная ЦМК | 2,463 | 2,463 | 2,463 | 2,463 |
| Котельная Шалым | 6,012 | 6,154 | 6,154 | 6,154 |
| Котельная №3 ВГСЧ | 0,743 | - | - | - |
| Котельная №5  «Каминушка» | 0,186 | 0,186 | - | - |
| Котельная №6 «ГРЭ» | 0,814 | **0,700** | **0,700** | **0,700** |
| **Всего по городскому поселению:** | 89,713 | **92,281** | **92,867** | **94,182** |

Приложение № 3

к постановлению администрации

Таштагольского городского поселения

от 23.10.2017 № 149-п

Состав комиссии по вопросу проведения публичных слушаний по обсуждению проекта

«Изменение в схемы водоснабжения и водоотведения Таштагольского городского поселения на период 2016-2030 гг.»

1. Метляев Евгений Владимирович - Заместитель Главы Таштагольского городского поселения

2. Болдыкова Олеся Денисовна - Начальник правового отдела

3. Махова Вера Анатольевна - Начальник организационного отдела

4. Карасев Олег Юрьевич - Начальник отдела архитектуры и градостроительства Администрации Таштагольского муниципального района (по согласованию)

5. Санашева Надежда Владимировна - Начальник финансово-экономического отдела