Приложение к постановлению

администрации Пугачевского

муниципального района

от 23 июля 2020 года № 623

«Приложение к постановлению администрации Пугачевского муниципального района

от 28 января 2013 года № 93»

**Схема теплоснабжения**

**Пугачевского муниципального района Саратовской области**

**Паспорт схемы теплоснабжения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование |  | Схема теплоснабжения муниципального казенного предприятия «Тепловик»; |
| Основания для разработки Схемы: | - | Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23.Организация развития сис-темы теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в тепло-снабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; |
| Заказчик Схемы: | - | администрация Пугачевского муниципального района Саратовской области; |
| Основные разработчики Схемы: | - | муниципальное казенное предприятие Пугачевского муниципального района Саратовской области «Тепловик»; |
| Исполнители Программы: | - | муниципальное казенное предприятие Пугачевского муниципального района Саратовской области «Тепловик» |
| Цель формирования Схемы: | - | Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию системы теплоснабжения в поселении.В схеме теплоснабжения:осуществлен анализ существующего положения и состоя-ния системы теплоснабжения;дано технико-экономическое обоснование принимаемых решений по реконструкции, замене или модернизации основного оборудования для котельных, трасс тепловых сетей;дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покры-тия имеющегося дефицита мощности или в случае сниже-ния тепловых нагрузок в рассматриваемый срок;порядок принятия решений и принимаемых мер и необходимых мероприятий; |
| Срок реализации Схемы: | - | с 2013 по 2022 годы; |
| Объемы финансирования: | - |  |

**Раздел 1.Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения**

**Таблица № 1.1.Объемы потребления тепловой мощности и приросты потребления тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Потребление тепловой энергии | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Зоны объектов социальной сфе-ры и обществен-ных зданий | 2,56 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |

**Таблица № 1.2.Объемы потребления тепловой энергии и приросты потреб-ления тепловой энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| Потребление тепловой энергии | Объем годового потребления, тыс., Гкал |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Зоны объектов социальной сферы и обще-ственных зда-ний | 3,7 | 14,6 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 |

**Таблица № 1.3. Объемы потребления теплоносителя и приросты потребления теплоносителя**

|  |  |
| --- | --- |
| Потребление тепловой энергии | Объем теплоносителя, тыс. куб.м |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Зоны объектов социаль-ной сферы и обществен-ных зданий | 516,8 | 1496,1 | 2950,0 | 2891,0 | 2833,2 | 2776,5 | 2721,0 | 2666,6 | 2613,3 | 2561,0 | 2510,0 | 2460,0 |

**Раздел 2.Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

**Таблица № 2.1.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Установленная тепловая мощ-ность | Факти-ческая распола-гаемая тепловая мощность источника | Доля собственных нужд | Расход тепловой мощности на соб-ственные нужды | Тепло-вая мощ-ность нетто | Уро-вень потерь | Потери мощности в теп-ловых сетях | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
|  | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 2011 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 3,71 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |
| 2012 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 3,71 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |
| 2013 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 3,29 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |
| 2014 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 3,0 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |
| 2015 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 2,8 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |
| 2016 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 2,6 | 0,2 | 8,8 | 9,9 |
| 2017 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 2,4 | 0,2 | 8,8 | 9,9 |
| 2018 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 2,2 | 0,2 | 8,8 | 9,9 |
| 2019 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 2,0 | 0,2 | 8,8 | 9,9 |
| 2020 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 1,8 | 0,2 | 8,8 | 9,9 |
| 2021 | 18,9 | 9,0 | - | - | 9,0 | 1,6 | 0,1 | 8,9 | 9,9 |
| 2022 | 18,9 | 9,0 | - - | 9,0 | 1,4 | 0,1 | 8,9 | 9,9 |

**Раздел 3.Перспективные балансы теплоносителя**

 Социальная сфера и общественные здания Пугачевского муниципального района подключены к центральной системе теплоснабжения, которая состоит из 23 котельных МКП «Тепловик» и тепловых сетей. Новое строительство котельных не планируется.

 В Пугачевском муниципальном районе:

 не предусмотрены меры по выводу из эксплуатации, консервации и демон-тажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы;

 не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

 не предусмотрены меры по переводу котельных, размещенных в сущест-вующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим;

 не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении ( перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы тепло-снабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

 В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха. Пугачевский район планирует эксплуатировать котельные исходя из внутреннего расчетного температурного графика 95/700С.

**Раздел 4.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

 В Пугачевском муниципальном районе не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

 Новое строительство котельных в Пугачевском муниципальном районе не планируется.

**Таблица № 4.1. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Мероприятия по реконструкции** | **Цели реализации мероприятия** | **Год реа-лизации меро-приятий** |
| Котельная с.Каменкаул.Мичурина,6 | реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования, выработавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выра-боткой тепловой энергии, снижением эксплуатационных затрат, повыше-нием эксплуатационной надежности оборудования, снижение удельных норм расхода газа | 2013 |
| Котельная пос.ЗаволжскийПромзона,1 | реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования, выработавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработ-кой тепловой энергии, снижением экс-плуатационных затрат, повышением эксплуатационной надежности обору-дования, снижение удельных норм расхода газа | 2015 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68 | реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования, выработавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработ-кой тепловой энергии, снижением экс-плуатационных затрат, повышением эксплуатационной надежности обору-дования, снижение удельных норм расхода газа | 2014 |

**Таблица № 4.2. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Мероприятия по техперевооружению** | **Цели реализации мероприятия** | **Год реа-лизации меро-приятий** |
| Котельная ДОУ пос.Тургеневский ул.Пугачевская, 2 | замена оборудования водоподготовки | обеспечение теплоносителя необхо-димого качества | 2014 |
| Котельная ООШс.Успенка ул.Плясункова,25/1 | ремонт оборудования водоподготовки | обеспечение теплоносителя необхо-димого качества | 2013 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68 | установка дизельной станции АД-30С-Т400 | обеспечение надежности электро-снабжения при производстве услуги теплоснабжения потребителя | 2015 |

**Раздел 5.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

 Новое строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом распо-лагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не планируется.

**Таблица № 5.1.Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспе-чения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Цели реализации мероприятия** | **Протя-женность заменяе-мой сети, м** | **Год реа-лизации меро-прия-тий** |
| **мероприятия** |
| Котельная с.Каменка ул.Мичурина, 6.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 525 | 2013 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 576 | 2013 |
| Котельная пос.Завол-жский, ул.Промзона, № 1.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных услуг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 1092 | 2013 |
| Котельная СОШ с.Преображенка,ул.Советская, 99/1.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 100 | 2014 |
| Котельная ДОУ пос.Пугачевский, ул.Рабочая, 13.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 60 | 2014 |
| Котельная ООШс.Мавринка,ул.Фрунзе, 43.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 70 | 2013 |
| Котельная ООШ пос.Чапаевский, ул.Советская, 68.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического режи-ма требуемой надежности теплоснабжения, снижения уровня и износа объектов, повыше-ния качества и надежности коммунальных ус-луг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляе-мого газа | 104 | 2016 |

**Раздел 6.Перспективные топливные балансы**

|  |
| --- |
| **Таблица № 6.1.Существующие и перспективные балансы источников тепловой энергии,****расположенных в границах поселений** |
| Год | Фактическая рас-полагае-мая теп-ловая мощность источника | Объем про-изводства тепловой энергии в год | Характеристика и наимено-вание основ-ного топлива | Низшая теплота сгорания | Калорийный коэффициент топлива | Факт - годовой расход основного топлива | Нормативный удельный рас-ход условного топлива на от-пуск тепловой энергии | Фактический удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии | Резервное топливо |
| услов-ного топлива | натурального топлива |
|   | Гкал/ч | тыс.Гкал |   | ккал/кг | ккал/нм куб | т.у.т. | тыс.м.куб | кг.у.т./Гкал | кг.у.т./Гкал | куб.м./Гкал |   |
| 2011 | 2,56 | 3,7 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 596,4 | 516,8 | 162,66 | 156,9 | 136 | не предусм. |
| 2012 | 9,0 | 14,6 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 1726,5 | 1496,1 | 162,66 | 116,6 | 101 | не предусм. |
| 2013 | 9,0 | 19,1 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 3404,5 | 2950 | 162,29 | 178,2 | 154,5 | не предусм. |
| 2014 | 9,0 | 19,1 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 3336,2 | 2891 | 162,29 | 174,7 | 151,4 | не предусм. |
| 2015 | 9,0 | 19,1 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 3269 | 2833 | 162,29 | 171,1 | 148,3 | не предусм. |
| 2022 | 9,0 | 19,1 | газ | 7000,0 | 8235,0 | 2840 | 2460 | 162,29 | 148,7 | 128,8 | не предусм. |

**Раздел 7.Решение об определении единой**

**теплоснабжающей организации (организаций)**

 Единой теплоснабжающей организацией в Пугачевском районе установ-лено муниципальное казенное предприятие Пугачевского муниципального района «Тепловик»,которое при осуществлении своей деятельности обязано:

 а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

 б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации схемы теплоснабжения, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

 в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными тепло-снабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

 г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

**Раздел 8.Решения о распределении тепловой нагрузки**

**между источниками тепловой энергии**

**Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии,**

**в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

 Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники энергии между собой технологически не связаны.

|  |
| --- |
| **Таблица № 8.1 Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения** |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установленная тепловая мощность, Гкал/ч** | **Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч** |
|   |   | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| МКП "Тепловик" | 18,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| СОШ с.Клинцовка | 0,16 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Карловка | 0,34 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| ООШ с.Красная речка | 0,57 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ООШ с.Любицкое | 0,17 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООШ с.Мавринка | 0,17 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,14 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Преображенка | 1,3 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| СОШ с.Рахмановка | 0,34 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ООШ п.Солянский | 0,26 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,68 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ООШ п.Тургеневский | 0,18 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООШ с.Успенка | 0,34 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ООШ п.Чапаевский | 1,3 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ДОУ с.Камелик | 0,11 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ДОУ п.Солянский | 0,11 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,16 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с. Бол.Таволожка | 1,36 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Березово | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с. Давыдовка | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная п.Заволжский | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная с.Каменка | 1,36 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с. Селезниха | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**Раздел 9.Решения по бесхозным тепловым сетям**

 Статьей 15, пунктом 6, Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ предусмотрено, что «в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепло-выми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе тепло-снабжения, в которую входят указанные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регу-лирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхо-зяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

 Бесхозных сетей на территории Пугачевского муниципального района не выявлено.

**Обосновывающие материалы к схеме**

**теплоснабжения Пугачевского муниципального района**

**Введение**

 Основным предпроектым документом по развитию системы теплоснаб-жения в муниципальных образованиях Пугачевского муниципального района является перспективная схема теплоснабжения Пугачевского муниципального района Саратовской области.

 В перспективной схеме теплоснабжения дается обоснование необходи-мости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности или в случае снижения тепловых нагрузок в рассматриваемый срок – порядок принятия решений и принимаемых мер и необходимых мероприятий. При этом только после технико-экономи-ческого обоснования принимаемых решений рассматривается вопрос выбора основного оборудования для котельных, трасс тепловых сетей.

 Перспективная схема теплоснабжения Пугачевского муниципального района разрабатывалась в перспективе развития тепловых нагрузок на 10 лет:

 на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей;

 оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей;

 структуры топливного баланса;

 возможности дальнейшего использования существующих источников тепла и тепловых сетей;

 с учетом рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

 Перспективная схема теплоснабжения разрабатывалась на основе технико – экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных её частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности при условии минимизации затрат.

 Основой для разработки и реализации Перспективной схемы тепло-снабжения является:

 Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (статья 23.Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;

 постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

 Технической базой разработки Перспективной схемы теплоснабжения является:

 «Программа социально- экономического развития Пугачевского муници-пального района на 2012 – 2015г.г.», утвержденная Собранием Пугачевского муниципального района Саратовской области (решение № 1450 от 12.12.12г.)

 проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепло-вым сетям;

 эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);

 материалы проведения периодических испытаний тепловых сетей по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;

 конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

 материалы по разработке энергетических характеристик систем транс-порта тепловой энергии;

 данные технологического учета потребления топлива, отпуска и потреб-ления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по при-борам контроля режимов отпуска и потребления топлива, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);

 документы финансово-хозяйственной деятельности, действующие нормы и нормативы, тарифы, лимиты потребления, договоры на поставку топливно- энергетических ресурсов и на пользование тепловой энергией, воды.

 **Глава 1.Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

 **Функциональная структура теплоснабжения**

**1.1.Источники тепловой энергии**

 Теплоснабжение в Пугачевском муниципальном районе обеспечивает МКП «Тепловик». Все оборудование теплоснабжения находится в собствен-ности администрации Пугачевского муниципального района, переданные на право оперативного управления МКП «Тепловик».

 Основным видом топлива на котельных является газ.

**Таблица № 1.1.1.Характеристика котельного оборудования котельных**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименованиекотельной | Адрес котельной | Котельное оборудование | Установленная мощность котельной | Присоединенная нагрузка Гкал/час | Вид топ-лива |
| марка | кол-во | год ввода | по пару, т/час | по воде, Гкал/час | по пару, т/час | по воде, Гкал/час |
| 1. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Камелик, ул.Школьная,1 | КОВ-50КС-Г-100 | 12 | 2002 | - | 0,215 | - | 0,095 | газ |
| 2. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Карловка, ул. Советская,8а | КОВ-100 | 4 | 2005 | - | 0,086 | - | 0,17 | газ |
| 3. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Клин-цовка, ул. Чапаевская,2/2 | КОВ-100КС-Г-100 | 11 | 2003 | - | 0,172 | - | 0,13 | газ |
| 4. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Красная Речка, ул.Кутякова,74/2 | НР-18Универсал | 11 | 1995 | - | 1.116 | - | 0,23 | газ |
| 5. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Любицкое, ул. Советская,49 | СарЗЭМ-100 | 2 | 2003 | - | 0,172 | - | 0,05 | газ |
| 6. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Мавринка, ул.Фрунзе,43 | КОВ-100КОВ-50 | 11 | 1999 | - | 0,129 | - | 0,11 | газ |
| 7. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Новая Порубежка, ул.Советская,17 | СарЗЭМ-80 | 2 | 2005 | - | 0,138 | - | 0,12 | газ |
| 8. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Преобра-женка, ул.Советская,99/1 | НР-18 | 2 | 1995 | - | 1,032 | - | 0,39 | газ |
| 9. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Рахма-новка, ул.Молодежная, 1/2 | КОВ-100КС-Г-100 | 12 | 2001 | - | 0,258 | - | 0,21 | газ |
| 10. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Солян-ский, ул.Школьная,1 | КОВ-100СарЗЭМ-100 | 21 | 2001 | - | 0,258 | - | 0,17 | газ |
| 11. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Старая Порубежка, ул.Лободина,21а | REX-40 | 2 | 2007 | - | 0,344 | - | 0,17 | газ |
| 12. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Турге-невский, ул.Молодежная,33 | КС-Г-80 | 3 | 2006 | - | 0,206 | - | 0,1 | газ |
| 13. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Успенка, ул.Плясунова,25/1 | REX-20 | 2 | 2008 | - | 0,344 | - | 0,16 | газ |
| 14. | Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Чапаев-ский, ул.Школьная,10б | НР-18 | 2 | 1997 | - | 1,032 | - | 0,43 | газ |
| 15. | КотельнаяДетский сад | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Камелик, ул.Набережная,58 | СарЗЭМ-63 | 2 | 2004 | - | 0,108 | - | 0,09 | газ |
| 16. | КотельнаяДетский сад | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Солян-ский, ул.Строительная,1 | Хопер - 63КОВ- 63 | 11 | 2004 | - | 0,108 | - | 0,06 | газ |
| 17. | КотельнаяДетский сад | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Тургенев-ский, ул.Пугачевская,2 | КС-Г-63 | 3 | 2007 | - | 0,162 | - | 0,11 | газ |
| 18. | Котельнаяс.Березово | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Березово, ул.Советская,68 | Братск | 2 | 1992 | - | 1,72 | - | 1,0 | газ |
| 19. | Котельнаяс.Большая Таволожка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Большая Таволожка, ул.Мелиораторов,5/1 | БратскНР-18 | 11 | 1997 | - | 1,376 | - | 0,33 | газ |
| 20. | Котельнаяс.Давыдовка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Давы-довка, ул.Чапаевская,48а | REX-40 | 2 | 2011 | - | 0,688 | - | 0,69 | газ |
| 21. | Котельнаяп.Заволжский | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Заволж-ский, Промзона,1 | REX-40 | 4 | 2008 | - | 5,0 | - | 3,04 | газ |
| 22. | Котельнаяс.Каменка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Каменка, ул.Мичурина,6 | БратскНР-18 | 11 | 1989 | - | 1,376 | - | 0,33 | газ |
| 23. | Котельнаяс.Селезниха | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Селезниха, ул.Чапаевская,8/1 | REX-40 | 2 |  | - | 0,688 | - | 0,69 | газ |

**Таблица № 1.1.2. Сведения о технической оснащенности котельных**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Адрес | Оснащенность оборудованием (насосы) | Оснащенность оборудованием (водоподогреватели) | Оснащенность ХВО | Оснащенность счет-чиками эл. энергии, тип (индукционные, электронные), марка | Оснащенность автоматикой | Оснащен-ность телемеха-никой |
| год ввода | марка | кол-во, шт. | установленная производитель-ность и напор насосов, м3/ч; м | год ввода | мар-ка | год ввода | марка | год ввода | марка | год ввода | марка | год ввода | мар-ка |
| Котельная СОШ с.Камелик | ул. Школьная,1 | 2002 | К20/30К8/18 | 11 | 20 м3/ч /30м8 м3/ч/18м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | нет |
| Котельная СОШ с.Карловка | ул. Советская,8а | 2005 | К20/30 | 2 | 20 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - |  | - | нет |
| Котельная ООШ с.Красная Речка | ул. Кутякова, 74/2 | 1995 | К45/30К8/18 | 21 | 45 м3/ч /30м8 м3/ч/18м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - | Д-721ГФ | - | нет |
| Котельная ООШ с.Любицкое | ул. Советская, 49 | 2003 | РN40/140 | 2 | 10м3/ч/4,5м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - | - | - | нет |
| Котельная ООШ с.Мавринка | ул. Фрунзе, 43 | 1999 | К20/30 | 2 | 20 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | знерго-мера | - | - | - | нет |
| Котельная СОШ с.Новая Порубежка | ул. Советская, 17 | 2005 | К20/30 | 2 | 20 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | САЧ-4560 | - | - | - | нет |
| Котельная СОШ с.Преображенка | ул. Советская,99/1 | 1970 | К45/30К8/18 | 21 | 45 м3/ч /30м8 м3/ч/18м | - | - | - | - | - | ЦЭ6803ВШМ7Р32 | - | КСУМ | - | нет |
| Котельная СОШ с.Рахмановка | ул. Молодежная,1/2 | 2001 | К45/30 | 2 | 45 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | нет |
| Котельная ООШ п.Солянский | ул. Школьная,1 | 2001 | К20/30 | 2 | 20 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - | - | - | нет |
| Котельная СОШ с.Старая Порубежка | ул. Лободина, 21а | 1995 | К20/30СР65/2550 | 11 | 20 м3/ч /30м45 м3/ч/45м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - | БСУ-К | - | нет |
| Котельная ООШ п.Тургеневский | ул.Молодежная,33 | 2006 | ALP-2000ТК14/400Т | 11 | 5 м3/ч /16м10 м3/ч/10м | - | - | - | СКБ-20 | - | ЦЭ6803В | - | - | - | нет |
| Котельная ООШ с.Успенка | ул. Плясункова,25/1 | 1992 | СР50/2600ТКРS | 11 | 45 м3/ч /45м3 м3/ч/10м | - | - | - | - | - | - | - | БСУ-К | - | нет |
| Котельная ООШ п.Чапаевский | ул. Школьная, 10б | 1997 | К45/30 | 2 | 45 м3/ч /30м | - | - | - | - | - | ЦЭ68038 | - | КСУМ | - | нет |
| КотельнаяДОУ с.Камелик | ул. Набережная,58 | 2004 | К8/18 | 2 | 8м3/ч/18м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | нет |
| Котельная ДОУ п.Солянский | ул.Строительная,1 | 2004 | К14/400Т | 2 | 10 м3/ч /10м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | нет |
| КотельнаяДОУ п.Тургеневский | ул.Пугачевская,2 | 2007 | СМ40/440Т | 2 | 3,5м3/ч/9м | - | - | - | СКБ-20 | - | ЦЭ68038 | - | - | - | нет |
| Котельная с.Березово | ул.Советская,68 | 1992 | К90/20 | 2 | 50 м3/ч /30м | - | - | - | Импортныйд-40мм | - | ГранитЗМ | - | КСУМ-1 | - | нет |
| Котельная с.Большая Таволожка | ул.Мелиораторов,5/1 | 1997 | К90/20 | 2 | 50 м3/ч /30м | - | - | - | СГВ-15 | - | Меркурий230АМ03 | - | КСУМ-2 | - | нет |
| Котельная с.Давыдовка | ул.Чапаевская,482А | 2011 | ТР65/200/2ТР 40/30/4 | 22 | 37 м3/ч /23м7 м3/ч/3м | - | - | - | ВСКМ; СВ15ИГ | - | ЦЭ6803ВШ/1 | - | БСУ-К | - | нет |
| Котельная п.Заволжский | ул.Промзона,1 | 1975 | К150/125/31 | 2 | 80 м3/ч /50м | - | - | - | - | - | Меркурий 230ЦВ683 | - | КСУБ | - | нет |
| Котельная с.Каменка | ул.Мичурина,6 | 1989 | Д200/35Д320/50 | 11 | 90 м3/ч /30м100 м3/ч/40м | - | - | - | СГВ-15 | - | ЦЭ680ЗВ | - | БУРС-1 | - | нет |
| Котельная с.Селезниха | ул.Чапаевская,8/1 | 2012 | ТР65/260/2ТР40/30/4 | 11 | 37 м3/ч /23м7 м3/ч/3м | - | - | - | СВ-15; ВСКМ 90-25 | - | ЦЭ6803ВШ | - | КСУМ-1 | - | нет |

|  |
| --- |
| **1.1.2.Зоны действия котельных, обслуживаемых МКП «Тепловик»****Таблица № 1.1.2.1.Объемы потребления тепловой энергии (мощности) теплоносителя****(учреждения образования и социальной сферы)** |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Объем годового потребления, тыс. Гкал** | **Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч** |
|   | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| МКП "Тепловик" | 3,7 | 14,6 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 2,56 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| СОШ с.Клинцовка | 0,1 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Карловка | 0,2 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| ООШ с.Красная речка | 0,2 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ООШ с.Любицкое | 0,06 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООШ с.Мавринка | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Преображенка | 0,5 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| СОШ с.Рахмановка | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ООШ п.Солянский | 0,2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,5 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ООШ п.Тургеневский | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООШ с.Успенка | 0,2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ООШ п.Чапаевский | 0,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ДОУ с.Камелик | 0,02 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ДОУ п.Солянский | 0,06 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,08 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с.Бол.Таволожка |   | 0,4 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |   | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Березово |   | 0,5 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |   | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Давыдовка |   | 0,7 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |   | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная п.Заволжский |   | 0,9 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |   | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная с.Каменка |   | 0,3 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |   | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Селезниха |   | 0,6 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |   | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**1.2.Тепловые сети, сооружения на них**

**Таблица № 1.2.1.Информация о тепловых сетях МКП «Тепловик»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-ваниекотельной | Адрес | Протяженность сетей по участкам, м | Диаметры трубопроводов по участкам, мм | Состояние трубопроводов и изоляции, износ, % | Тип прокладки |
| (надземная, подземная) |
| Котельная Школа | Саратовская обл. Пугачевски р-н, с.Камелик, ул.Школьная,1 | 40 | 89 | 30 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовска обл., Пугачевский р-н, с.Карловка, ул.Советская,8а | 270 | 76 | 22 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Клинцовка, ул.Чапаевская, 2/2 | 100 | 114 | 25 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Красная Речка, ул.Кутякова,74/2 | 47 | 120 | 45 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Любицкое, ул.Советская,49 | 50 | 57 | 25 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Мавринка, ул.Фрунзе,43 | 61 | 89 | 35 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Новая Порубежка, ул.Советская, 17 | 88 | 57 | 25 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Преображенка, ул.Советская, 99/1 | 43244 | 11457 | 20 | надземныйнадземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Рахмановка, ул.Молодежная, 1/2 | 80 | 89 | 30 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Солянский, ул.Школьная,1 | 97 | 89 | 35 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Старая Порубежка, ул.Лободина,21а | 200150506235 | 15989766357 | 35 | подземныйнадземныйнадземныйподземныйподземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Тургеневский, ул.Молодежная, 33 | 33,5 | 120 | 30 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Успенка, ул.Плясунова, 25/1 | 28 | 114 | 53 | надземный |
| Котельная Школа | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Чапаевский, ул.Школьная, 10б | 1218010 | 15010057 | 45 | надземныйнадземныйнадземный |
| КотельнаяДетский сад | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Камелик, ул.Набережная,58 | 11,3 | 76 | 22 | надземный |
| КотельнаяДетский сад | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Солянский, ул.Строительная,1 | 6 | 57 | 25 | надземный |
| КотельнаяДетский сад | Саратовская обл. Пугачевский р-н, п.Тургеневский, ул.Пугачевская,2 | 43,5 | 57 | 20 | надземный |
| Котельнаяс.Березово | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Березово, ул.Советская,68 | 25314515515 | 1591145732 | 60 | надземныйнадземныйнадземныйнадземный |
| Котельнаяс.Большая Таволожка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Большая Таволожка, ул.Мелиораторов,5/1 | 28590 | 7663 | 52 | надземныйнадземный |
| Котельнаяс.Давыдовка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Давыдовка, ул.Чапаевская,48а | 21735 | 7657 | 0 | надземныйнадземный |
| Котельнаяп.Заволжс-кий | Саратовская обл., Пугачевский р-н, п.Заволжский, Промзона,1 | 38819111136537 | 21915011911076 | 95 | надземныйнадземныйнадземныйнадземныйнадземный |
| Котельнаяс.Каменка | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Каменка, ул.Мичурина,6 | 107883423130143 | 1098976635740 | 60 | надземныйнадземныйподземныйнадземныйнадземныйнадземный |
| Котельнаяс.Селезниха | Саратовская обл., Пугачевский р-н, с.Селезниха, ул.Чапаевская,8/1 | 500,5244247,5 | 76574032 | 0 | надземныйнадземныйнадземныйнадземный |

 Надземные тепловые сети котельных с.Каменка, с.Березово, п.Заволж-ский, с.Мавринка, с.Дороговиновка, п.Чапаевский находятся в неудовлетво-рительном состоянии. Необходима прокладка новых сетей с применением стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке.

 Статьей 15, пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ предусмотрено, что «в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснаб-жения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осу-ществляет содержание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регули-рования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

 Бесхозных сетей на территории Пугачевского муниципального района не выявлено.

**1.3.Зоны действия источников тепловой энергии**

 Объекты учреждений образования и социальной сферы Пугачевского муниципального района подключены к централизованной системе теплоснаб-жения, которая состоит из 24 котельных и тепловых сетей.

 Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Пугачевского муниципального района осуществляет МКП «Тепловик».

**Таблица № 1.3.1 Площадь строительных фондов и приросты строительных фондов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| 1 | Объекты учреждений образования и соци-альной сферы | тыс. кв.м общей площади помещений | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 | 61367,4 |
| 1.1.1 | Централизованное отопление | тыс. Гкал. | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 |

**1.4. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии**

**Таблица №1.4.1. Объемы потребления тепловой мощности и приросты потребления тепловой мощности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоеди-ненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотоп-ление | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присоединенная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление | Присое-диненная тепловая нагрузка (мощ-ность), Гкал/чотопление |
| 2011г. | 2012г. | 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. |
| **Централизованное теплоснабжение** | **2,56** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** | **9,0** |
| Зоны объектов социаль-ной сферы и обществен-ных зданий | 2,56 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |

**Таблица № 1.4.2. Объемы потребления тепловой энергии и приросты потребления тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал | Объем го-дового по-требления, тыс.Гкал |
| 2011г. | 2012г. | 2013г. | 2014г. | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. |
| **Централизован-ное теплоснаб-жение** | **3,7** | **14,6** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** | **19,1** |
| Зоны объектов социальной сфе-ры и обществен-ных зданий | 3,7 | 14,6 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 |

**1.5.Зависимость температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха на котельных МКП «Тепловик»**

**Таблица № 1.5.1. График зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных МКП «Тепловик»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха | Температура воды в подающем трубопроводе | Температура воды в обратном трубопроводе |
| Тна0С | Тп0С | То80С |
| 8 | 63 | 53 |
| 7 | 63 | 53 |
| 6 | 63 | 52 |
| 5 | 63 | 51 |
| 4 | 63 | 51 |
| 3 | 62 | 52 |
| 2 | 59 | 48 |
| 1 | 57 | 46 |
| 0 | 63 | 54 |
| -1 | 63 | 54 |
| -2 | 63 | 54 |
| -3 | 63 | 54 |
| -4 | 63 | 54 |
| -5 | 64 | 53 |
| -6 | 64 | 53 |
| -7 | 64 | 53 |
| -8 | 64 | 53 |
| -9 | 64 | 53 |
| -10 | 65 | 54 |
| -11 | 65 | 54 |
| -12 | 66 | 55 |
| -13 | 66 | 55 |
| -14 | 66 | 55 |
| -15 | 67 | 57 |
| -16 | 70 | 59 |
| -17 | 72 | 63 |
| -18 | 74 | 64 |
| -19 | 74 | 64 |
| -20 | 74 | 64 |
| -21 | 75 | 64 |
| -22 | 75 | 64 |
| -23 | 76 | 66 |
| -24 | 77 | 67 |
| -25 | 77 | 67 |
| -26 | 77 | 67 |
| -27 | 80 | 70 |

**1.6.Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

|  |
| --- |
| **Таблица № 1.6.1 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки** |
| Наименование источника теплоснабжения | Установленная тепловая мощность | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника | Уровень потерь | Потери мощности в тепловых сетях | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |  |  |
|  |  |
|   | Гкал/ч | Гкал/ч | % | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |  |  |
| МКП "Тепловик" | 18,9 | 9,0 | 3,71 | 0,3 | 8,7 | 9,9 |  |  |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |  |  |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,13 |   |   | 0,13 | 0,07 |  |  |
| СОШ с.Клинцовка | 0,16 | 0,1 |   |   | 0,1 | 0,06 |  |  |
| СОШ с.Карловка | 0,34 | 0,14 |   |   | 0,14 | 0,2 |  |  |
| ООШ с.Красная речка | 0,57 | 0,12 |   |   | 0,12 | 0,45 |  |  |
| ООШ с.Любицкое | 0,17 | 0,06 |   |   | 0,06 | 0,11 |  |  |
| ООШ с.Мавринка | 0,17 | 0,1 |   |   | 0,1 | 0,07 |  |  |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,14 | 0,1 |   |   | 0,1 | 0,04 |  |  |
| СОШ с.Преображенка | 1,3 | 0,32 |   |   | 0,32 | 0,98 |  |  |
| СОШ с.Рахмановка | 0,34 | 0,28 |   |   | 0,28 | 0,06 |  |  |
| ООШ п.Солянский | 0,26 | 0,18 |   |   | 0,18 | 0,08 |  |  |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,68 | 0,33 |   |   | 0,33 | 0,35 |  |  |
| ООШ п.Тургеневский | 0,18 | 0,07 |   |   | 0,07 | 0,11 |  |  |
| ООШ с.Успенка | 0,34 | 0,13 |   |   | 0,13 | 0,21 |  |  |
| ООШ п.Чапаевский | 1,3 | 0,29 |   |   | 0,29 | 1,01 |  |  |
| ДОУ с.Камелик | 0,11 | 0,02 |   |   | 0,02 | 0,09 |  |  |
| ДОУ п.Солянский | 0,11 | 0,04 |   |   | 0,04 | 0,07 |  |  |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,16 | 0,06 |   |   | 0,06 | 0,1 |  |  |
| Котельная с. Бол.Таволожка | 1,36 | 0,86 |   | 0,03 | 0,83 | 0,5 |  |  |
| Котельная с.Березово | 1,72 | 0,86 |   | 0,03 | 0,83 | 0,86 |  |  |
| Котельная с. Давыдовка | 1,72 | 0,86 |   | 0,03 | 0,83 | 0,86 |  |  |
| Котельная п.Заволжский | 5 | 2,5 |   | 0,09 | 2,41 | 2,5 |  |  |
| Котельная с.Каменка | 1,36 | 0,86 |   | 0,03 | 0,83 | 0,5 |  |  |
| Котельная с. Селезниха | 1,0 | 0,5 |   | 0,07 | 0,43 | 0,5 |  |  |
| **Таблица №1.6.1.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии** |
| Наименование источника теплоснабжения | Установлен-ная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч |
|   |   | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| МКП "Тепловик" | 18,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| СОШ с.Клинцовка | 0,16 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Карловка | 0,34 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| ООШ с.Красная речка | 0,57 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ООШ с.Любицкое | 0,17 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООШ с.Мавринка | 0,17 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,14 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Преображенка | 1,3 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| СОШ с.Рахмановка | 0,34 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ООШ п.Солянский | 0,26 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,68 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ООШ п.Тургеневский | 0,18 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООШ с.Успенка | 0,34 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ООШ п.Чапаевский | 1,3 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ДОУ с.Камелик | 0,11 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ДОУ п.Солянский | 0,11 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,16 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с.Большая Таволожка | 1,36 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Березово | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с. Давыдовка | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная п.Заволжский | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная с.Каменка | 1,36 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Селезниха | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**1.6.2.Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности**

 В Пугачевском муниципальном районе отсутствуют технические ограничения на использование установленной тепловой мощности котельных.

**1.6.3. Значения существующих и перспективных потерь, тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов в потери теплоносителя**

|  |
| --- |
| **Таблица №1.6.3.1. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям** |
| Наименование источника теплоснабжения | Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч |
|   | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| МКП «Тепловик» | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Котельная с.Большая Таволожка | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с.Березово | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с.Давыдовка | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная п.Заволжский | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Котельная с.Каменка | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с.Селезниха | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| **1.6.4.Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения Таблица № 1.6.6.1. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения** |
|  | Установлен-ная тепловая мощность, Гкал/ч | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла |
| Аварийный резерв, Гкал/ч | Дефицит тепловой мощности,Гкал/ч | Резерв по договорам,Гкал/ч |
| 2011 |   |   |   |   |   |
| МКП "Тепловик" | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,13 | 0,07 | нет | нет |
| СОШ с.Клинцовка | 0,16 | 0,1 | 0,06 | нет | нет |
| СОШ с.Карловка | 0,34 | 0,14 | 0,2 | нет | нет |
| ООШ с.Красная речка | 0,57 | 0,12 | 0,45 | нет | нет |
| ООШ с.Любицкое | 0,17 | 0,06 | 0,11 | нет | нет |
| ООШ с.Мавринка | 0,17 | 0,1 | 0,07 | нет | нет |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,14 | 0,1 | 0,04 | нет | нет |
| СОШ с.Преображенка | 1,3 | 0,32 | 0,98 | нет | нет |
| СОШ с.Рахмановка | 0,34 | 0,28 | 0,06 | нет | нет |
| ООШ п.Солянский | 0,26 | 0,18 | 0,08 | нет | нет |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,68 | 0,33 | 0,35 | нет | нет |
| ООШ п.Тургеневский | 0,18 | 0,07 | 0,11 | нет | нет |
| ООШ с.Успенка | 0,34 | 0,13 | 0,21 | нет | нет |
| ООШ п.Чапаевский | 1,3 | 0,29 | 1,01 | нет | нет |
| ДОУ с.Камелик | 0,11 | 0,02 | 0,09 | нет | нет |
| ДОУ п.Солянский | 0,11 | 0,04 | 0,07 | нет | нет |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,16 | 0,06 | 0,1 | нет | нет |
| Котельная с.Бол.Таволожка | 1,36 | 0,86 | 0,5 | нет | нет |
| Котельная с.Березово | 1,72 | 0,86 | 0,86 | нет | нет |
| Котельная с.Давыдовка | 1,72 | 0,86 | 0,86 | нет | нет |
| Котельная п.Заволжский | 5 | 2,5 | 2,5 | нет | нет |
| Котельная с.Каменка | 1,36 | 0,86 | 0,5 | нет | нет |
| Котельная с.Селезниха | 1,0 | 0,5 | 0,5 | нет | нет |
| 2012 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2013 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2014 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2015 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2016 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2017 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2018 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2019 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2020 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2021 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |
| 2022 | 18,9 | 9,0 | 9,9 | нет | нет |

**1.6.5. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, досрочным договорам теплоснабжения**

|  |
| --- |
| **Таблица № 1.6.5.1. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, установленные по договорам теплоснабжения** |
| Наименование источника теплоснабжения | Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч |
|   |   | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| МКП "Тепловик" | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| СОШ с.Клинцовка | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Карловка | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| ООШ с.Красная речка | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ООШ с.Любицкое | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООШ с.Мавринка | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Преображенка | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| СОШ с.Рахмановка | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ООШ п.Солянский | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ООШ п.Тургеневский | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООШ с.Успенка | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ООШ п.Чапаевский | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ДОУ с.Камелик | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ДОУ п.Солянский | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с.Бол.Таволожка | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Березово | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Давыдовка | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная п.Заволжский | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная с.Каменка | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Селезниха | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Факти-ческая рас-полагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Объем произ-водства тепловой энергии в год, тыс.Гкал | Характеристика и на-именова-ние основ-ного топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/кг | Кало-рийный коэфи-циент топлива, ккал/нм | Факт-годовой расход основного топлива | Норма-тивный удель-ный рас-ход ус-ловного топлива на отпуск тепловой энергии | Фактический удельный рас-ход топлива на отпуск тепло-вой энергии | Резерв-ное топливо  | Аварий-ный вид топлива  |
| условно-го топ-лива | натурального топлива | кг.у.т./Гкал  | кг.у.т/ Гкал  | куб.м./ Гкал  |
| т.у.т. | тыс.м.куб |
| МКП «Тепловик» | 9,0 | 14,6 | газ | 7000,0 | 8235,3 | 1698,0 | 1471,4 | 162,66 | 116,3 | 100,8 | не предусм. | не предусм. |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,13 | 0,4 | газ | 7000 | 8235 | 62,03 | 53,8 | 157,92 | 155,1 | 134,5 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Клинцовка | 0,1 | 0,4 | газ | 7000 | 8235 | 60,3 | 52,3 | 159,8 | 150,8 | 130,8 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Карловка | 0,14 | 0,9 | газ | 7000 | 8235 | 80,8 | 70 | 159,77 | 90 | 80 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ с.Красная речка | 0,12 | 0,6 | газ | 7000 | 8235 | 74,7 | 64,7 | 176,39 | 124,5 | 107,8 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ с.Любицкое | 0,06 | 0,1 | газ | 7000 | 8235 | 20,54 | 17,8 | 163,03 | 205,4 | 178 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ с.Мавринка | 0,1 | 0,3 | газ | 7000 | 8235 | 50,6 | 43,8 | 160,65 | 168,7 | 146 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,1 | 0,3 | газ | 7000 | 8235 | 56,8 | 49,2 | 162,77 | 189,3 | 164 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Преображенка | 0,32 | 1,9 | газ | 7000 | 8235 | 134,1 | 116,2 | 177,89 | 70,6 | 61,2 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Рахмановка | 0,28 | 0,5 | газ | 7000 | 8235 | 72,8 | 63,1 | 161,34 | 145,6 | 126,2 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ п.Солянский | 0,18 | 0,5 | газ | 7000 | 8235 | 54,4 | 47,2 | 161,36 | 108,8 | 94,4 | не предусм. | не предусм. |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,33 | 2,1 | газ | 7000 | 8235 | 162 | 140,4 | 154,51 | 77,1 | 66,9 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ п.Тургеневский | 0,07 | 0,3 | газ | 7000 | 8235 | 40,5 | 35,1 | 157,76 | 135 | 117 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ с.Успенка | 0,13 | 0,4 | газ | 7000 | 8235 | 60 | 51,9 | 156,16 | 150 | 130 | не предусм. | не предусм. |
| ООШ п.Чапаевский | 0,29 | 1,5 | газ | 7000 | 8235 | 151,6 | 131,4 | 175,21 | 101,1 | 87,6 | не предусм. | не предусм. |
| ДОУ с.Камелик | 0,02 | 0,2 | газ | 7000 | 8235 | 27,5 | 23,8 | 163,14 | 137,5 | 119 | не предусм. | не предусм. |
| ДОУ п.Солянский | 0,04 | 0,2 | газ | 7000 | 8235 | 24,9 | 21,6 | 160,04 | 124,5 | 108 | не предусм. | не предусм. |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,06 | 0,3 | газ | 7000 | 8235 | 47,6 | 41,2 | 156,95 | 158,7 | 137,3 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная с.Бол.Таволожка | 0,86 | 0,4 | газ | 7000 | 8235 | 53,1 | 46 | 173,1 | 132,8 | 115 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная с.Березово | 0,86 | 0,5 | газ | 7000 | 8235 | 133,9 | 116,1 | 158,21 | 267,8 | 232,2 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная с.Давыдовка | 0,86 | 0,6 | газ | 7000 | 8235 | 52,6 | 45,6 | 132,73 | 88 | 76 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная п.Заволжский | 2,5 | 0,9 | газ | 7000 | 8235 | 134 | 116,1 | 173,5 | 148,9 | 129 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная с.Каменка | 0,86 | 0,4 | газ | 7000 | 8235 | 56,5 | 49 | 173,1 | 141,3 | 123 | не предусм. | не предусм. |
| Котельная с.Селезниха | 0,5 | 0,7 | газ | 7000 | 8235 | 50,7 | 44 | 133,78 | 72,4 | 63 | не предусм. | не предусм. |

**1.8.Надежность теплоснабжения**

 Согласно «Организационно-методическим рекомендациям по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем ком-мунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Феде-рации» МДС 41-4.2000 (утвержденным приказом Госстроя России от 6 сен-тября 2000 года № 203):

 «надежность системы коммунального теплоснабжения должна обеспе-чить бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией и теплоно-сителями в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций»;

 надежность системы коммунального теплоснабжения является комп-лексным свойством и может включать отдельно или в сочетании ряд свойств, основными из которых являются: безотказность, долговечность, ремонто-пригодность, режимная управляемость, живучесть.

 Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнение следующих мероприятий:

 обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;

 резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснаб-жения и оборудования;

 выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функцио-нирования;

 контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обес-печит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы обо-рудования и трубопроводов;

 осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволяет уменьшить наружную коррозию трубопроводов;

 комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);

 постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и каче-ственной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопот-ребления.

 На котельных МКП «Тепловик» Пугачевского муниципального района в период отопительных сезонов не было фактов отказов оборудования источников тепловой энергии.

 В МКП «Тепловик» не было предписаний надзорных органов по запре-щению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

 Анализ надежности системы теплоснабжения показал отсутствие превышения предельно допустимых отклонений в системе теплоснабжения в Пугачевском районе по всем параметрам надежности системы.

**1.9.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

 Финансовое положение предприятия, предоставляющего услугу по тепло-снабжению, представлено в таблице:

**Таблица № 1.9.1. Калькуляция себестоимости тепловой энергии МКП «Тепловик»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **2011** | **2012** |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3755,1 | 14642,1 |
| Собственные нужды | Гкал | - | - |
| Покупная тепловая энергия | Гкал | - | - |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3755,1 | 14642,1 |
| Потери в сетях | Гкал | 28,6 | 92,1 |
| Полезный отпуск тепловой энергии Всего: | Гкал | 3726,48 | 14550,0 |
| В т.ч.: 1) Реализация тепловой энергии: | Гкал |  |  |
|  - бюджетные организации  | Гкал | 3726,48 | 14550,0 |
|  - прочие потребители | Гкал | - | - |
|  2) Собственное потребление | Гкал | - | - |
| Себестоимость по статьям затрат: |  |  |  |
| Топливо на технологические нужды, в том числе: | т.у.т. | 596,4 | 1726,5 |
| тыс.руб. |  |  |
| Природный газ ВСЕГО, в том числе по группам потребителей с объемом потребления газа (млн., м3/ год) | тыс.м3 | 516,8 | 1496,1 |
| руб./ т.м3 | 4297,0 | 4641,7 |
| тыс.руб. | 2220,7 | 6944,4 |
| Покупная тепловая энергия | Гкал |  |  |
| тыс. руб. |  |  |
| Покупная электроэнергия, в том числе: | тыс. квт.ч | - | 145,4 |
| руб./квт | - | 4,34 |
| Вода на технологические нужды | тыс. м3 | - | - |
| руб./м3 | - | - |
| тыс.руб. | - | - |
| - на нужды горячего водоснабжения | тыс. м3 | - | - |
| руб./м3 | - | - |
| тыс.руб. | - | - |
| Водоотведение сточных вод | тыс. м3 | - | - |
| руб./м3 | - | - |
| тыс.руб. | - | - |
| Фонд оплаты труда | тыс.руб. | 1477,5 | 5977,0 |
| Отчисление на социальные нужды | тыс.руб. | 446,2 | 1755,4 |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе | тыс.руб. | 555,0 | 2349,8 |
| - амортизация производственного оборудования; | тыс.руб. | 289,3 | 1008,8 |
| - арендная плата | тыс.руб. | - | - |
| - затраты на ремонт и обслуживание | тыс.руб. | 265,7 | 1341,0 |
| Прочие расходы по основному производству, в том числе | тыс.руб. | 633,5 | 1618,9 |
| **Всего затраты на основное производство** | **тыс.руб.** | **5993,3** | **19060,4** |
| Общепроизводственные (цеховые) расходы | тыс.руб. | - | - |
| Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | **-** | **-** |
| Налог, проименяемый при УСН | тыс.руб. | - | - |
| **Итого производственная себестоимость:** | **тыс.руб.** | **5993,3** | **19060,4** |
| Производственная себестоимость 1 Гкал | руб./Гкал | 1608,3 | 1310,0 |
| Тариф для потребителей | руб./Гкал | с 16.11.11г.-1465,91 | с 01.01.12г.-1465,91с 01.07.12г.-1553,89с 01.09.12г.-1631,58 |

**1.10.Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**

**Таблица № 1.10.1.Тарифы за потребляемые услуги по отоплению и горячему водоснабжению**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** |
| Объем обслужива-ния, кв.м | кв.м |  |  |
| Объем потребления  | тыс. Гкал | 32,4 | 41,1 |
| Решение о принятом тарифе №, дата |  | постановление комитета го-сударственного регулирова-ния тарифов Саратовской об-ласти от 30.11.2018г. № 50/12 | постановление комитета государственного регули-рования тарифов Саратов-ской области от 15.11.2019г. № 37/23 |
| Сроки действия тарифа и тариф | за 1 Гкал | с 01.01.2019г. по 30.06.2019г. – 1948,41 | с 01.01.20г.-1986,62с 01.07.20г.-2026,15 |

 Для потребителей МКП «Тепловик» постановлением комитета государст-венного регулирования тарифов Саратовской области от 30.11.2018 года № 50/12 утвержден тариф на тепловую энергию со следующей календарной разбивкой:

 с 1 января 2019 года -1948,41 руб./Гкал,

 с 1 июля 2019 года -1986,62 руб./Гкал.

 Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 15.11.2019 года № 37/23 утвержден тариф на тепловую энергию со следующей календарной разбивкой:

 с 1 января 2020 года – 1986,62 руб./Гкал

 с 1 июля 2020 года – 2026,15 руб./Гкал.

**1.11.Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Пугачевского муниципального района**

 Анализ состояния теплоснабжения, находящихся в эксплуатации у МКП «Тепловик», выявил наличие целого ряда проблем, требующих комплексного подхода при решении. К числу основных из них следует отнести следующее:

 1.Моральный и физический износ источника теплоснабжения на котель-ных с.Каменка, с.Березово, п.Заволжский.

 2.Высокий удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии. Высокий удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии обусловлен износом теплового оборудования и ведет к увеличению издержек на производство тепла, что в свою очередь, сказывается негативным образом на росте тарифов для потребителей.

 3.Надземные тепловые сети котельных с.Каменка, п.Заволжского, с.Бере-зово, с.Мавринка, с.Дороговиновка, п.Чапаевский находятся в неудовлетвори-тельном состоянии. Необходима прокладка новых сетей.

 **ВЫВОДЫ:**

 Необходимость обновления основных фондов в системе теплоснабжения Пугачевского муниципального района обусловлена объективными причинами. Практика продления ресурса оборудования закладывает будущее отставание в эффективности производства, более того, создает угрозу для полного и надежного обеспечения экономики муниципального образования тепловыми ресурсами, повышение рисков развития кризисных ситуаций в теплоснабжении населенного пункта. Реализация Программы энергосбережения Пугачевского муниципального района позволит улучшить ситуацию в сфере теплоснабжения в сторону улучшения качества поставляемых услуг.

**Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснаб-жения**

 Теплоснабжение перспективных объектов, вне зоны действия сущест-вующих котельных, размещать не планируется.

**Таблица № 2.1. Приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| ОТОПЛЕНИЕ |
| Централизованное отопление |
| 1.1 | Объем потребления тепловой энергии на отопление соц. сферы | тыс. Гкал. | - | 10,9 | 4,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) на отопление жилого фонда | Гкал/ч | - | 6,44 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Новое жилое строительство | тыс. кв. м. общая пло-щадь жи-лых поме-щений | 0,0 | 0,0 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1. | Объем потребления тепловой энергии объектами социальной сферы и общественными зданиями | тыс. Гкал | 3,7 | 14,6 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 |
| 3.2. | Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) объектами социальной сферы и общественными зданиями | Гкал/ч | 2,56 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |

**Глава 3.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**3.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспе-чивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях**

 В Пугачевском муниципальном районе не предусмотрено изменение суще-ствующей схемы теплоснабжения.

 Новое строительство котельных не планируется.

**3.2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обес-печивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расши-ряемых зонах действия источников тепловой энергии**

**Таблица 3.2.1.Предложения по реконструкции источников тепловой энер-гии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Мероприятия по реконструкции** | **Цели реализации мероприятия** | **Год реа-лизации меро-приятий** |
| Котельная с.Каменкаул.Мичурина,6 | реконструкция котель-ной с заменой котлов и оборудования, вырабо-тавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработ-кой тепловой энергии, снижением эксп-луатационных затрат, повышением экс-плуатационной надежности оборудова-ния, снижение удельных норм расхода газа | 2013 |
| Котельная п.ЗаволжскийПромзона,1 | реконструкция котель-ной с заменой котлов и оборудования, вырабо-тавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработ-кой тепловой энергии, снижением эксп-луатационных затрат, повышением экс-плуатационной надежности оборудова-ния, снижение удельных норм расхода газа | 2015 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68 | реконструкция котель-ной с заменой котлов и оборудования, вырабо-тавших ресурс | обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработ-кой тепловой энергии, снижением эксп-луатационных затрат, повышением экс-плуатационной надежности оборудова-ния, снижение удельных норм расхода газа | 2014 |

**3.3.Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

**Таблица 3.3.1.Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем тепло-снабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Мероприятия по техперевооружению** | **Цели реализации мероприятия** | **Год реали-зации меро-приятий** |
| Котельная ДОУ п.Тургеневский ул.Пугачевская, 2 | замена оборудования водоподготовки | обеспечение теплоносителя необ-ходимого качества | 2014 |
| Котельная ООШс.Успенка ул.Плясункова,25/1 | ремонт оборудования водоподготовки | обеспечение теплоносителя необ-ходимого качества | 2013 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68 | установка дизельной станции АД-30С-Т400 | обеспечение надежности элект-роснабжения при производстве услуги теплоснабжения потреби-теля | 2015 |

**3.4.Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избы-точных источников энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невоз-можно или экономически нецелесообразно**

 Не предусмотрены меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

**3.5.Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

 В МКП «Тепловик» не предусмотрены меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**3.6.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим**

 В МКП «Тепловик» не предусмотрены меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.

**3.7.Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемые на каждом этапе планируемого периода**

 В соответствии со СанПиН 2.4.1. 1249-03 2003 года, температура поверх-ности обогреваемых приборов в учреждениях образования должна быть не более 800С. МКП «Тепловик» планирует эксплуатировать котельные исходя из внутреннего расчетного температурного графика 80/700С.

**Таблица № 3.7.1.Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источ-ника теплоснабжения | 2013-2014 | 2015-2016 | 2017-2018 | 2019-2020 | 2021-2022 |
| Температурный график, 0С | Температурный график, 0С | Температурный график, 0С | Температурный график, 0С | Температурный график, 0С |
| **МКП «Тепловик»** |
| Котельная СОШ с.Камелик | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с.Клинцовка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с.Карловка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ с.Красная Речка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ с.Любицкое | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ с.Мавринка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с.Новая Порубежка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с.Преображенка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с.Рахмановка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ п.Солянский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная СОШ с. Старая Порубежка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ п.Тургеневский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ с.Успенка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ООШ п.Чапаевский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ДОУ с.Камелик | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ДОУ п.Солянский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная ДОУ п.Тургеневский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная с. Березово | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная с. Большая Таволожка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная с.Давыдовка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная п.Заволжский | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная с.Каменка | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |
| Котельная с.Селезниха | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С | 80-700С |

**3.8.Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

**Таблица № 3.8.1.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверж-дению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника те-плоснабжения | Установ-лен-ная теп-ло-вая мощно-сть 2011 г. | Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч |
| 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| **МКП «Тепловик»** |
| Котельная СОШ с.Камелик | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Котельная СОШ с.Клинцовка | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Котельная СОШ с.Карловка | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Котельная ООШ с.Красная Речка | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 | 1,116 |
| Котельная ООШ с.Любицкое | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Котельная ООШ с.Мавринка | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| Котельная СОШ с.Новая Порубежка | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Котельная СОШ с.Преоб-раженка | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Котельная СОШ с.Рахма-новка | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Котельная ООШ п.Солян-ский | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Котельная СОШ с.Старая Порубежка | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Котельная ООШ п.Турге-невский | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Котельная ООШ с.Успенка | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Котельная ООШ п.Чапаевский | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Котельная ДОУ с.Камелик | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Котельная ДОУ п.Солянский | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Котельная ДОУ п.Тургеневский | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Котельная с. Березово | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Котельная с. Большая Таволожка | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| Котельная с.Давыдовка | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Котельная п.Заволжский | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| Котельная с.Каменка | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| Котельная с.Селезниха | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |

**3.9.Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе**

|  |
| --- |
| **Таблица № 3.9.1 Загрузка источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии** |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Установ-ленная тепловая мощность Гкал/ч** | **Фактическая рас-полагае-мая теп-ловая мощность источни-ка, Гкал/ч** | **Дефици-ты (резервы) тепловой мощнос-ти источ-ников тепла, Гкал/ч** | **Фактичес-кая распо-лагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч** | **Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч** |
|  |  | **2011** |  | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| МКП «Тепловик» | 18,9 | 9,0 | 9,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| в т.ч. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| СОШ с. Камелик | 0,2 | 0,13 | 0,07 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| СОШ с.Клинцовка | 0,16 | 0,1 | 0,06 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Карловка | 0,34 | 0,14 | 0,2 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| ООШ с.Красная речка | 0,57 | 0,12 | 0,45 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ООШ с.Любицкое | 0,17 | 0,06 | 0,11 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ООШ с.Мавринка | 0,17 | 0,1 | 0,07 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Новая Порубежка | 0,14 | 0,1 | 0,04 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| СОШ с.Преображенка | 1,3 | 0,32 | 0,98 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| СОШ с.Рахмановка | 0,34 | 0,28 | 0,06 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| ООШ п.Солянский | 0,26 | 0,18 | 0,08 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| СОШ с.Старая Порубежка | 0,68 | 0,33 | 0,35 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ООШ п.Тургеневский | 0,18 | 0,07 | 0,11 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| ООШ с.Успенка | 0,34 | 0,13 | 0,21 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ООШ п.Чапаевский | 1,3 | 0,29 | 1,01 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| ДОУ с.Камелик | 0,11 | 0,02 | 0,09 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ДОУ п.Солянский | 0,11 | 0,04 | 0,07 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ДОУ п.Тургеневский | 0,16 | 0,06 | 0,1 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с.Бол.Таволожка | 1,36 | 0,86 | 0,5 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Березово | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Давыдовка | 1,72 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная п.Заволжский | 5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная с.Каменка | 1,36 | 0,86 | 0,5 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Котельная с.Селезниха | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |

**Глава 4.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**

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

 Новое строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом распо-лагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не планируется.

**4.2.Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.**

 Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную или производственную застройку не планируется.

**4.3.Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует воз-можность поставок тепловой энергии потребителям от различных источ-ников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

 В МКП «Тепловик» не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения населенного пункта, поэтому новое строительство тепловых сетей не пла-нируется. Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при нали-чии которых существует возможность поставок тепловой энергии потреби-телям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, также не предусмотрена.

**4.4.Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы тепло-снабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям**

 Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

**4.5.Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснаб-жения**

 На перспективу в МКП «Тепловик» не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения населенного пункта, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

**Таблица № 4.5.1. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта** | **Цели реализации мероприятия** | **Протя-женность заменяе-мой сети, м** | **Год реали-зации ме-роприятий** |
| **мероприятия** |
| Котельная с.Каменка ул. Мичурина,6.Замена трассы, запор-ной арматуры и тепло-вой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 525 | 2013 |
| Котельная с.Березово ул.Советская, 68.Замена трассы, запор-ной арматуры и тепло-вой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 576 | 2013 |
| Котельная п.Заволж-ский, ул.Промзона № 1Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 1092 | 2013 |
| Котельная СОШ с.Преображенка ул.Советская, 99/1.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 100 | 2014 |
| Котельная ДОУ п.Пуга-чевский, ул.Рабочая, 13Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 60 | 2014 |
| Котельная ООШ с.Дороговиновка ул.Коммунистическая,13. Замена трассы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 50 | 2014 |
| Котельная ООШс.Мавринка, ул.Фрунзе, 43, Замена трассы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 70 | 2013 |
| Котельная ООШ п.Чапаевский, ул.Советская, 68.Замена трассы, запор-ной арматуры и теп-ловой изоляции. | обеспечение заданного гидравлического ре-жима требуемой надежности теплоснабже-ния, снижения уровня и износа объектов, повышения качества и надежности комму-нальных услуг, значительное снижение теп-ловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа | 104 | 2016 |

**Глава 5.Оценка надежности теплоснабжения**

 Анализ надежности системы теплоснабжения показал отсутствие пре-вышения предельно допустимых отклонений в системе теплоснабжения в Пугачевском муниципальном районе по всем параметрам надежности системы.

**Глава 6. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей первоначально планируется на период до 2017 года и под-лежат ежегодной корректировке.

**Таблица № 6.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов в 2013-2017гг.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Адрес объекта/ мероприятия** | **Год реа-лизации меро-прия-тий** | **Реализация мероприятий по годам,****ед. изм.** | **Финансовые потребности, всего, тыс. руб.** | **Финансовые потребности по годам в ценах 2012г., тыс. руб.** |
| **ед. изм.** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| Котельная с.Каменка, ул.Мичурина,6. Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудование выработавших ресурс. Замена теплотрассы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | 20132013 | шт.м | 525 |  |  |  |  | 4926,0 | 4926,0 |  |  |  |  |
| Котельная с.Березово, ул.Советская,68. Замена теплотрассы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | 2013 | м | 576 |  |  |  |  | 1815,159 | 1815,159 |  |  |  |  |
| Котельная п.Заволжский, ул.Пром-зона № 1. Замена теплотрассы, запор-ной арматуры и тепловой изоляции. | 2013 | м | 1092 |  |  |  |  | 4237,795 | 4237,795 |  |  |  |  |
| Котельная ООШ с. Мавринка,ул.Фрунзе, 43. Замена теплотрассы, запорной арматуры и тепловой изо-ляции. | 2013 | м | 70 |  |  |  |  | 60,0 | 60,0 |  |  |  |  |
| Котельная СОШ с.Преображенка,ул.Советская, 99/1. Замена теплотрас-сы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | 2014 | м | 100 |  |  |  |  | 100,0 |  | 100,0 |  |  |  |
| Котельная ДОУ п.Пугачевскийул.Рабочая, 13. Замена теплотрассы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | 2014 | м | 60 |  |  |  |  | 50,0 |  | 50,0 |  |  |  |
| Котельная ООШ п.Чапаевский ул. Школьная, 10б. Замена теплотрас-сы, запорной арматуры и тепловой изоляции. | 2016 | м | 104 |  |  |  |  | 105,0 |  |  |  | 105,0 |  |