**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**

**СОБРАНИЕ ДЕПУТАТОВ**

**муниципального образования**

**город Ефремов**

**1-го созыва**

**7 заседание**

**Р Е Ш Е Н И Е**

**от “ 19 ” \_ 07\_\_ 2018 года № 7-55**

**О внесении изменений и дополнений в решение Собрания депутатов муниципального образования город Ефремов от 25.06.2015**

 **№ 8-76 «Об утверждении Генеральной схемы теплоснабжения**

**муниципального образования город Ефремов на период**

**до 2029 года»**

 В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. 12.07.2016 № 666) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», в связи с ежегодной актуализацией, на основании Устава муниципального образования город Ефремов, собрание депутатов муниципального образования город Ефремов РЕШИЛО:

1. Внести в приложение к решению Собрания депутатов муниципального образования город Ефремов от 25.06.2015 № 8-76 «Об утверждении Генеральной схемы теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на период до 2029 года» (далее Приложение) следующие изменения и дополнения:

1.1. Подпункт 3.4.1.Приложения дополнить текстом следующего содержания:

Филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы планируются мероприятия в рамках разрабатываемой инвестиционной программы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименованиемероприятий** | **Обоснование необходимости(цель реализации)** | **Описание и место расположенияобъекта** | **Основные технические характеристики** | **Год начала реализации мероприятия** | **Год окончания реализации мероприятия** | **Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб.****(с НДС)** |
| **Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)** | **Ед.****изм.** | **Значение показателя** | **Всего** | **Профинансировано к 2019** | **В т.ч. по годам** |
| **до реализации мероприятия** | **после реализации мероприятия** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| **Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей** |
| 1 | Строительство шламоотвала №2 ПП ЕТЭЦ по проекту ООО "Тулапроект", Шифр 6325  | Невозможность, в связи с проектным заполнением, дальнейшей эксплуатации имеющихся на станции шламонакопителей, использующихся в процессе водоподготовки П.П. «ЕТЭЦ» | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство новой секции шламоотвала для сбора регенерационных вод от ХВО, в связи с заполнением имеющихся секций шламонакопителей. В ходе реализации проекта планируется строительство новой секции шламоотвала для сбора регенерационных вод от ХВО. |  |  |  |  | до 2019 | 2021 | 79109,7 | 2821,5 | 36908,0 | 10416,3 | 28963,9 |  |  |
|  **Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** |
| 2 | Реконструкция газового хозяйства котлоагрегата ст.№3 типа ДКВР 20/13 производственно-отопительной котельной ПП ЕТЭЦ  | Надёжная и безопасная эксплуатация газопровода котлоагрегата ст.№3 ПОК, по требованию Ростехнадзора в части ликвидации отступлений от Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 ноября 2013 г. № 542, Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870) | В ходе реализации проекта планируется произвести реконструкцию газопроводов котлоагрегата ст.№3 типа ДКВР 20/13 производственно отопительной котельной ПП ЕТЭЦ» согласно разработанного проекта. |  |  |  |  | 2019 | 2019 | 4717,3 | 284,0 | 4433,3 |  |  |  |  |
| 3 | Замена аккумуляторной батареи СК-14 ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующей аккумуляторной батарея с полным физическим износом. Аккумуляторная батарея СК-14 эксплуатируется с 1985 года и отработала два нормативных срока. Емкость существующей аккумуляторной батареи СК-14 не соответствует требованиям НТД. По результатам контрольного разряда, проведенного в 2015 г., ее емкость составила 60 % номинальной, при норме – не менее 70 % номинальной для данного типа аккумуляторных батарей (согласно «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ. СО 153-34.20.501-2003» пункт 5.3.2). Необходимость замены так же была отмечена при проверки ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС» в 2015 году на ПП Ефремовская ТЭЦ. | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести замену аккумуляторной батареи СК-14 на аналогичную малообслуживаемую свинцово-кислотную, залитозаряженную аккумуляторную батарею емкостью 504 А·ч (130 элементов). |  |  |  |  | 2019 | 2019 | 4507,6 |  | 4507,6 |  |  |  |  |
| 4 | Замена насоса станции возврата промышленных стоков ПП ЕТЭЦ  | Необходимость замены существующего насоса с полным физическим износом. Существующий насос находится в эксплуатации длительный период (в эксплуатации с 1964г.), превышающий нор-мативный срок эксплуатации в несколько раз. | В ходе реализации проекта планируется произвести замену существующего насоса Д315-71а на насосный агрегат К 200-150--400 СД.  |  |  |  |  | 2019 | 2019 | 510,6 |  | 510,6 |  |  |  |  |
| 5 | Монтаж стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор на турбогенераторе ст. № 7 ПП ЕТЭЦ | Выполнение мероприятий по осуществлению контроля за работой механической части турбогенератора, для обеспечения надежности и долговечности его эксплуатации. Требование ПТЭ – п. 4.4.26 . | В ходе реализации проекта планируется произвести монтаж стационарной аппаратуры непрерывного контроля вибрации подшипниковых опор на турбогенераторе ст. № 7. |  |  |  |  | 2020 | 2020 | 3980,1 |  |  | 3980,1 |  |  |  |
| 6 | Замена выпрямительного агрегата тип «ВАЗП-380/260-40/80У4» аккумуляторной батареи СК-14 ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующего выпрямительного агрегата тип «ВАЗП-380/260-40/80У4» аккумуляторной батареи СК-14 с полным физическим износом. Существующий агрегат находится в эксплуатации длительный период (с 1975г) превышающий нормативный срок эксплуатации в два раза (нормативный срок эксплуатации 15 лет). За период эксплуатации имелись неоднократные отказы в работе агрегата. | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести замену выпрямительного агрегата тип «ВАЗП-380/260-40/80У4» аккумуляторной батареи СК-14. |  |  |  |  | 2020 | 2020 | 795,1 |  |  | 795,1 |  |  |  |
| 7 | Замена холодильного копрессорно - конденсаторного аппарата турбогенератора ст.№6 марки "ФАК-2000" ПП ЕТЭЦ на аналогичный  | Необходимость замены существующего холодильного копрессорно - конденсаторного агрегата турбогенератора ст.№6 марки "ФАК-2000" который находится в эксплуатации длительный период, превышающий нормативный срок эксплуатации. В связи с отсутствием запасных частей дальнейшая эксплуатация холодильного копрессорно - конденсаторного агрегата турбогенератора ст.№6 марки "ФАК-2000" не предоставляется возможной (данный ФАК-2000 снят с производства). Поэтому необходима замена физически устаревшего ФАК-2000 на аналогичный. | В ходе реализации проекта планируется произвести замену существующего холодильного аппарата турбогенератора ст.№6 марки "ФАК-2000" на холодильный копрессорно - конденсаторный агрегат BLUE STAR ( МЦЗЦ- 048МТА-0,2Х-2900 вт – 15-2), хладопроизводительностью – 2900 вт. |  |  |  |  | 2021 | 2021 | 445,6 |  |  |  | 445,6 |  |  |
| 8 | Замена масляного выключателя ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 ВЛ «Ефремовская 1» ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующего масляного выключателя ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 ВЛ «Ефремовская 1» в связи с отработкой нормативного срока. Существующий агрегат находится в эксплуатации длительный период с 1995г. За период эксплуатации имелись неоднократные отказы в работе выключателя. | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести замену масляного выключателя ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 ВЛ «Ефремовская 1». |  |  |  |  | 2021 | 2021 | 6463,6 |  |  |  | 6463,6 |  |  |
| 9 | Замена электролизера ст.№2 типа СЭУ-4М ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующего электролизера ст.№2 типа СЭУ-4М в связи с отработкой нормативного срока. Существующий агрегат находится в эксплуатации длительный период с 1964г. За период эксплуатации имелись неоднократные отказы в работе электролизера. | В ходе реализации проекта планируется произвести замену существующего электролизера ст.№2 типа СЭУ-4М на аналогичный. |  |  |  |  | 2022 | 2022 | 3776,0 |  |  |  |  | 3776,0 |  |
| 10 | Оснащение котлоагрегатов ст.№8-12 Ефремовской ТЭЦ автоматикой горения, включая необходимые приборы контроля уходящих газов ПП ЕТЭЦ | Обеспечение оптимальных условий экономичного сжигания топлива | В ходе реализации проекта планируется установить на котла ст.№8-12 газоанализаторы измеряющие СО в уходящих газах, что позволит вести режим горения в топке котлоагрегата на границе образования химического недожога. |  |  |  |  | 2022 | 2022 | 2963,0 |  |  |  |  | 2963,0 |  |
| 11 | Замена сетевых насосов ст. №1,2 ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующих насосов. Существующие сетевые насосы находится в эксплуатации длительный период (с 1964г.), превышающий нормативный срок эксплуатации в несколько раз | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести замену сетевых насосов ст. №1,2. |  |  |  |  | 2023 | 2023 | 5640,4 |  |  |  |  |  | 5640,4 |
| 12 | Модернизация деаэратора ст. №6 ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующей деаэрационной колонки деаэратора ст.№6 для приведения в норму содержания кислорода в питательной воде котлоагрегатов. Существующая деаэрационная колонка деаэратора ст.№6 в связи с длительным сроком эксплуатации имеет полный физический износ | В ходе реализации проекта планируется произвести замену существующей деаэрационной колонки деаэратора ст.№6. |  |  |  |  | 2023 | 2023 | 4130,0 |  |  |  |  |  | 4130,0 |
| 13 | Замена маслонаполненных выключательных вводов на МВ Т-36 типа БМВ 110 масляного выключателя типа МКП - 110 на ввода с Rip изоляцией типа ГКВII-15-110/2000-01 (12 шт) ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующих выключательных вводов на масляном выключателе марки МКП-110 Т-36 находящихся в эксплуатации длительный период – более 25 лет и не обеспечивающих высокую надёжность работы эксплуатируемого электрооборудования. Мероприятие выполняется в соответствии с указанием ОАО «Тулэнерго» от 27.11.2003 г № 130. | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести замену маслонаполненных выключательных вводов на МВ Т-36 типа БМВ 110 масляного выключателя типа МКП - 110 на ввода с Rip изоляцией типа ГКВII-15-110/2000-01 (12 шт.). |  |  |  |  | 2023 | 2023 | 4720,0 |  |  |  |  |  | 4720,0 |
| 14 | Замена масляных выключателей трансформатора ст. №34 и ст. №35 ПП ЕТЭЦ | Существующие масляные выключатели трансформатора ст. №34 и ст. №35 МКП-110 выработали свой нормативный срок службы, устарели физически, требуют постоянного контроля и ремонта. | В рамках реализации инвестиционного проекта произвести замену масляных выключателей трансформатора ст. №34 и ст. №35 МКП-110 на элегазовые. |  |  |  |  | 2023 | 2023 | 9751,5 |  |  |  |  |  | 9751,5 |
| 15 | Монтаж насоса откачки дренажных вод с приямка сбора регенерационных вод Н-фильтров (АХ 50/50) ПП ЕТЭЦ | Существующий насос для откачки вод с цехового приямка сбора регенерационных вод Н-фильтров ХВО-3 находится в эксплуатации длительный период, превышающий нормативный срок эксплуатации. В период проведения ремонта насоса необходимо поддержание технологического процесса. Это возможно только при установке дополнительного (резервного) насоса | В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается произвести монтаж насоса для откачки вод с цехового приямка сбора регенерационных вод Н-фильтров ХВО-3 (АХ 50/50) |  |  |  |  | 2023 | 2023 | 542,8 |  |  |  |  |  | 542,8 |
| **Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем** **централизованного теплоснабжения** |
| 16 | Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов с использованием современных материалов ПП ЕТЭЦ | Необходимость замены существующей вышедшей из строя минераловатной изоляции трубопроводов на теплоизоляционный материал с низкой теплопроводностью – скорлупы из жесткого пенополиуретана. | В ходе реализации проекта планируется произвести реконструкцию тепловой изоляции с использованием скорлуп ППУ трубопроводов подачи: технической воды в ХЦ после ПСВ, артезианской воды после ПАВ, подпиточной воды из ХЦ в КТЦ, обессоленной воды из ХЦ в КТЦ. |  |  |  |  | 2019 | 2019 | 4755,6 |  | 4755,6 |  |  |  |  |
| 17 | Монтаж гидромуфты на сетевом насосе 1Д1250-125 ст. №7 ПП ЕТЭЦ | В условиях работы в режиме изменяющихся нагрузок (сезонных, суточных, часовых) остро встаёт вопрос пропорционального изменения расхода электроэнергии на собственные нужды. В существующей ситуации это возможно только в очень узком диапазоне, путём изменения количества работающих вспомогательных агрегатов, что малоэффективно. Одним из наиболее больших потребителей электроэнергии являются сетевые насосы. Регулирование их производительности только дросселированием потока в регулирующих клапанах питания котлов практически не снижает расхода электроэнергии. Наиболее прогрессивным способом изменения производительности насосов является изменение числа его оборотов гидродинамической муфтой. При работе группы сетевых насосов регулирование производительности возможно только изменением количества работающих насосов, что приводит к повышенному давлению на нагнетании насосов. Так давление на нагнетании насосов поддерживается в пределах 12,5 кг/см2 при необходимом давлении в выходном коллекторе 10,5 кг/см2.(согласно характеристики сети). Применение гидродинамической муфты позволит снизить давление на нагнетании на 2,0 кг/см2 и привести его в соответствие с характеристикой сети, а именно 10,5 кг/см2. | В ходе реализации проекта планируется произвести монтаж турбомуфты с программным обеспечением на сетевом насосе 1Д1250-125 ст. №7. |  |  |  |  | 2021 | 2021 | 9141,5 |  |  |  | 9141,5 |  |  |
| 18 | Реконструкция тепловой изоляции топки и газоходов котлоагрегата БКЗ160-100ГМ ст.№8,9 с заменой на современные материалы ПП ЕТЭЦ | Необходимость реконструкции тепловой изоляции на котлоагрегатах БКЗ160-100 ГМ ст.№8, 9 для уменьшения присосов холодного воздуха в топке и газовый тракт котла, и доведение их до норм ПТЭ и уменьшения потерь в окружающую среду | В ходе реализации проекта планируется произвести реконструкцию тепловой изоляции котлоагрегатов БКЗ160-100 ГМ ст.№8, 9 с использование современных материалов. |  |  |  |  | 2022 | 2022 | 15340,0 |  |  |  |  | 15340,0 |  |

1.2. Подпункт 3.4.3.раздела 3 Приложения дополнить текстом следующего содержания:

 «Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии и теплоносителя на 2019-2023 годы.

 Производственное подразделение "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация»:

1. Отпуск тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Единицы измерения | Количество |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника ТЭ | тыс.Гкал | 1005,594 | 1061,031 | 1057,698 | 1057,698 | 1057,698 |
| 2 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс.Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть) | тыс.Гкал | 1004,814 | 1060,254 | 1056,918 | 1056,918 | 1056,918 |
| 4 | Передача со станции на котельную | тыс.Гкал | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| 5 | Потери тепловой энергии | тыс.Гкал | 19,736 | 19,736 | 19,736 | 19,736 | 19,736 |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе | тыс.Гкал | 977,578 | 1031,25 | 1029,682 | 1029,682 | 1029,682 |
| 6.1. | коллекторным потребителям | тыс.Гкал | 446,942 | 446,942 | 446,942 | 446,942 | 446,942 |
| 6.1.1. | в том числе Южный филиала ООО "ККС" | тыс.Гкал | 217,0 | 218,054 | 217,0 | 217,0 | 217,0 |
| 6.2. | конечным сетевым потребителям | тыс.Гкал | 530,636 | 584,308 | 582,74 | 582,74 | 582,74 |

 2) Отпуск теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Единицы измерения | Количество |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Производство теплоносителя | тыс.м3 | 1584,863 | 1589,666 | 1584,863 | 1584,863 | 1584,863 |
| 2 | Расход теплоносителя на хозяйственные нужды | тыс.м3 | 223,790 | 223,790 | 223,790 | 223,790 | 223,790 |
| 3 | Отпуск теплоносителя в сеть | тыс.м3 | 1361,073 | 1365,876 | 1361,073 | 1361,073 | 1361,073 |
| 4 | Нормативные потери при передаче теплоносителя | тыс.м3 | 38,865 | 38,865 | 38,865 | 38,865 | 38,865 |
| 5 | Объем возвращенного теплоносителя | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Полезный отпуск теплоносителя потребителям | тыс.м3 | 1322,208 | 1327,011 | 1322,208 | 1322,208 | 1322,208 |
| 6.1 | в том числе Южный филиала ООО "ККС" | тыс.м3 | 531,950 | 534,521 | 531,950 | 531,950 | 531,950 |

 Промышленно-отопительная котельная производственного подразделения "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" – "Центральная генерация".

1. Отпуск тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Единицы измерения | Количество |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника ТЭ | тыс.Гкал | 17,509 | 17,619 | 17,509 | 17,509 | 17,509 |
| 2 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть) | тыс.Гкал | 17,509 | 17,619 | 17,509 | 17,509 | 17,509 |
| 4 | Передача со станции на котельную | тыс.Гкал | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 | 7,500 |
| 5 | Потери при передаче тепла со станции на котельную | тыс.Гкал | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе | тыс.Гкал | 23,229 | 23,339 | 23,229 | 23,229 | 23,229 |
| 6.1 | коллекторным потребителям | тыс.Гкал | 23,229 | 23,339 | 23,229 | 23,229 | 23,229 |
| 6.1.1 | в том числе Южный филиала ООО "ККС" | тыс.Гкал | 11,523 | 11,575 | 11,523 | 11,523 | 11,523 |
| 6.2 | конечным сетевым потребителям | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

2) Отпуск теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Единицы измерения | Количество |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Производство теплоносителя | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расход теплоносителя на хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Отпуск теплоносителя в сеть | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативные потери при передаче теплоносителя | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Объем возвращенного теплоносителя | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Полезный отпуск теплоносителя потребителям | тыс.м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

1.3. В подпункте 15.1.раздела 15. Название таблицы 15.1 изложить в следующей редакции: Таблица 15.1 Тарифы на тепло за 2012-2014 годы (теплоноситель горячая вода)

1.4. Подпункт 15.1.раздела 15. Приложения дополнить таблицей 15.1.1. «Тарифы на тепловую энергию на 2015-2018 годы» следующего содержания:

«Таблица 15.1.1. Тарифы на тепловую энергию на 2015-2018 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Теплоснабжающая организация | Тарифы на тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| ЕТЭЦ | С 01.01.2015 по 30.06.2015 - 647,59С 01.07.2015 по31.12.2015 - 628,16 | С 01.01.2016 по 30.06.2016 -628,16С 01.07.2016 по31.12.2016 -646,38 | С 01.01.2017 по 30.06.2017 -646,38С 01.07.2017 по30.06.2018 -655,43 | С 01.01.2018 по 30.06.2018 -655,43С 01.07.2018 по31.12.2018 -747,19 |
| Паровая отопительная котельная ЕТЭЦ | С 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1461,37С 01.07.2015 по31.12.2015 - 1590,8 | С 01.01.2016 по 30.06.2016 -1590,8С 01.07.2016 по31.12.2016 -1644,88 | С 01.01.2017 по 30.06.2017 -1644,88С 01.07.2017 по30.06.2018 -1709,11 | С 01.01.2018 по 30.06.2018 -1709,11С 01.07.2018 по31.12.2018 -1758,35 |
| ООО «РТС»ООО «ККС» | С 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1264,95С 01.07.2015 по31.12.2015 - 1354,46 | С 01.01.2016 по 30.06.2016 - 1354,46С 01.07.2016 по31.12.2016 - 1452,1 | С 01.01.2017 по 30.06.2017 - 1452,1С 01.07.2017 по30.06.2018 - 1574,0 | С 01.01.2018 по 30.06.2018 - 1574,0С 01.07.2018 по31.12.2018 - 1812,27 |
| МУП «АгроКомСлужба» | С 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1628,80С 01.07.2015 по31.12.2015 –1736,01 | С 01.01.2016 по 30.06.2016 - 1736,01С 01.06.2016 по 30.06.2016 – 1959,48 | С 01.01.2017 по 30.06.2017 - 1959,48С 01.07.2017 по31.12.2017 –2038,88 | С 01.01.2018 по 30.06.2018 - 2281,27С 01.07.2018 по31.12.2019 –2353,61 |
| МУП «АгроЖилСервис» | С 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1617,34С 01.07.2015 по31.12.2015 –1744,36 | С 01.01.2016 по 30.06.2016 - 1744,36С 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1837,29 | С 01.01.2017 по 30.06.2017 - 1837,29С 01.07.2017 по31.12.2017 –1904,08 | С 01.01.2018 по 30.06.2018 - 1904,08С 01.07.2018 по31.12.2018 –2131,07 |

1.5. Подпункт 22.1.2Приложения дополнить словами следующего содержания:

«Котельная СТ15-2 по ул. Красноармейская мощностью 2,0 МВт введена в эксплуатацию, акт приемки № Ф300-00001 от 31.08.2017г.».

1.6. Подпункт 22.1.3Приложения дополнить словами следующего содержания:

«Котельная СТ15-3 по ул. Шлихтера мощностью 0,7 МВт введена в эксплуатацию, акт приемки № 31 от 15.05.2017г.».

 1.7. В пункте 22.1.6. раздела 22. Приложения после таблицы 22.16 «Абоненты, подключаемые к централизованной системе горячего водоснабжения от предлагаемых к строительству источников» добавить таблицу 22.16.1. в следующей редакции:

« Таблица 22.16.1. Предлагаемые абоненты для подключения к системе ГВС от котельных

| № потр. | Вид потребителя | Адрес потребителя | QГВС макс., Гкал/ч | QГВС средняя., Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | МКЖД | Горького 51 | 0,0568 | 0,0237 |
| 2 | МКЖД | Ленина 49 | 0,0154 | 0,0064 |
| 3 | МКЖД | Чернышевского 27 | 0,066 | 0,028 |
| 4 | МКЖД | Ленина 33 | 0,003 | 0,001 |
| 5 | МКЖД | Лермонтова 42 | 0,065 | 0,027 |
| 6 | МКЖД | Мира 7 | 0,087 | 0,036 |
| 7 | МКЖД | Дружбы 23 | 0,108 | 0,045 |
| ИТОГО: | 0,4012 | 0,1671 |

1.8. Пункт 28.3 Приложения изложить в новой редакции:

**« 28.3 Ценовые последствия для потребителей при реализации схемы теплоснабжения**

Прогноз тарифа на тепловую энергию представлен в таблице ниже и на рисунках.

# Таблица 28.3.1 Прогноз тарифа на тепловую энергию

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тариф** |  | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** |
| **Тариф на тепловую энергию без НДС** | **тыс. руб.** | **тыс.****руб.** | 1 354.46 | 1 452.10 | 1 574.00 | 1 812.27 | 2 027.08 | 2 017.99 | 2 100.54 | 2 175.70 | 2 254.01 | 2 330.72 | 2 410.34 | 2 492.98 | 2 578.75 | 2 667.78 |
| **Динамика****изменения тарифа** | **%** | **%** | х | **107.21** | **108.39** | **115.14** | **111.85** | **99.55** | **104.09** | **103.58** | **103.60** | **103.40** | **103.42** | **103.43** | **103.44** | **103.45** |



Рисунок 28.3.1. Прогноз тарифа на тепловую энергию



Рисунок 28.3.2. Рост тарифа в % по отношению к предыдущему году

1.9. Пункт 29. Приложения изложить в новой редакции:

**«29. Данные по оценке готовности систем теплоснабжения муниципального образования город Ефремов**

Таблица 29.1. Данные по оценке готовности систем теплоснабжения муниципального образования город Ефремов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | ООО "ККС" южный филиал | ОАО "Квадра"-Центральная генерация | МУП "АгроКомСлужба" |
| Наименование источника теплоснабжения, адрес | Котельная МК-1, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Дачная | Котельная МК-2, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Больничный проезд | Котельная СТ-15-1, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Энтузиастов | Котельная СТ-15-2, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Комсомольская | Котельная СТ-15-3, Ефремовский район, г. Ефремов, ул.Шлихтера | Котельная КГВС-14, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе | Котельная Ефремовской ТЭЦ ПАО "Квадра" – «Центральная генерация», Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Заводская, д. 3 | Котельная микрорайон "Южный", Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Молодежная, д. 10 | Котельная п. Восточный, Ефремовский район, п. Восточный ( МУП "АгроКомСлужба") |
| Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)  | 1 | 1 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1 | 1 | 0,6 |
| Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)  | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 1 | 1 | 0,6 |
| Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 1 | 1 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии (Ки) | 0,5 | 0,5 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек (Кр) | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс) | 0,21 | 0,70 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,13 | 0,13 | 0,58 |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, км | 1,6 | 2,74 | 5,241 | 3,427 | 0,972 | 0,275 | 56,37 | 6,93 | 1,3 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, км | 1,26 | 0,83 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 | 6 | 0,54 |
| Показатель надежности тепловых сетей (Ктс) | 0,58 | 0,70 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,61 | 0,61 | 0,76 |
| Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк тс) | 0,5 | 0,6 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,6 | 0,6 | 1 |
| Интенсивности отказов (Иотк тс) тепловых сетей | 0,65 | 0,65 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,88 | 0,88 | 0,55 |
| Показатель интенсивности отказов теплового источника (Котк ит) | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,8 |
| Интенсивности отказов (Иотк ит) источника теплоснабжения | 0,65 | 0,65 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,88 | 0,88 | 0,55 |
| Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед)  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель бесперебойного теплоснабжения (Кж) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп) | 0,9 | 0,9 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км) | 0,7 | 0,7 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр) | 0,6 | 0,6 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания (Кист)  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций (Кгот) | 0,75 | 0,75 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Необходимые меры по повышению надежности для малонадежных и надежных систем теплоснабжения |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Затраты на мероприятия по повышению надежности систем терлоснабжения в 2017 году, млн. руб. | 0,715 | 0,592 | 0,025 | 0,019 | 0,03 | 0,16 | 3,72 | 0,253 | 0,235 |
| Затраты на мероприятия по повышению надежности систем теплоснабжения, предусмотренные в инвестиционных программах теплоснабжающих организаций (на период действия программы), млн. руб. в 2017 году, млн. руб. | 37,9 |   |

Таблица 29.2. Данные по оценке готовности систем теплоснабжения муниципального образования город Ефремов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Муниципальное бюджетное образовательное учреждение «Лобановская средняя общеобразовательная школа №11» | Муниципальное казенное образовательное учреждение «Павлохуторская средняя общеобразовательная школа №12» | Муниципальное казенное образовательное учреждение «Ступинская средняя общеобразовательная школа №14» | Муниципальное казённое образовательное учреждение «Шиловская средняя общеобразовательная школа № 16» | МКОУ "Медвёдская средняя общеобразовательная школа № 17 | муниципальное казенное образовательное учреждение «Голубоченская средняя общеобразовательная школа № 20» | Муниципальное казенное образовательное учреждение «Большеплотавская средняя общеобразовательная школа №22» | Муниципальное казенное образовательное учреждение «Мирновская средняя общеобразовательная школа №34» | МУП "Банно-прачечное хозяйство" |
| Наименование источника теплоснабжения, адрес | Котельная МКОУ «Лобановская средняя школа №11», Ефремовский район, с. Лобаново | Котельная МКОУ «Павлохуторская средняя школа №12», Ефремовский район, с. Павлов Хутор, ул. Школьная, д. 9а | Котельная МКОУ «Ступинская средняя школа №14» Ефремовский район, с. Ступино, ул. Мира, д. 1 | Котельная МКОУ «Шиловская средняя школа №16», Ефремовский район, с. Шилово | Котельная МКОУ «Медведская средняя школа № 17», Ефремовский район, д. Большие Медведки, ул. Молодежная, д. 17 | Котельная МКОУ «Голубоченская средняя школа №20», Ефремовский район, с. Овсянниково | Котельная МКОУ «Большеплотавская средняя школа № 22», Ефремовский район, д. Большие Плоты, д. 102 | Котельная МКОУ «Мирновская средняя школа № 34», Ефремовский район, п. Мирный, ул. Совхозная, д. 11 | Котельная МУП «Банно-прачечное хозяйство», Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Ленинградская, д. 78 |
| Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)  | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)  | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии (Ки) | 1 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройства перемычек (Кр) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс) | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, км | 0,143 | 0,005 | 0,07 | 0,06 | 0,2 | 0,04 | 0,04 | 0,3 | 0,05 |
| Протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Показатель надежности тепловых сетей (Ктс) | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк тс) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Интенсивности отказов (Иотк тс) тепловых сетей | 0,68 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Показатель интенсивности отказов теплового источника (Котк ит) | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Интенсивности отказов (Иотк ит) источника теплоснабжения | 0,68 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед)  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель бесперебойного теплоснабжения (Кж) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,9 |
| Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр) | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания (Кист)  | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций (Кгот) | 1 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Необходимые меры по повышению надежности для малонадежных и надежных систем теплоснабжения |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Затраты на мероприятия по повышению надежности систем терлоснабжения в 2017 году, млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затраты на мероприятия по повышению надежности систем теплоснабжения, предусмотренные в инвестиционных программах теплоснабжающих организаций (на период действия программы), млн. руб. в 2017 году, млн. руб. |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

2. Решение обнародовать путем размещения на официальном сайте муниципального образования город Ефремов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и в местах для обнародования муниципальных нормативных правовых актов муниципального образования город Ефремов.

3. Решение вступает в силу со дня его официального обнародования.

**Глава муниципального образования**

**город Ефремов А.Н. Богатырев**