**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 26**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«18» декабря 2020 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** О.А. Викторова, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,

А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

**Приглашённый:** представитель регулируемой организации согласно явочному листу

от 18.12.2020.

**Эксперт:** Е.В.Мелкова.

**1. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 525-РК «Об утверждении долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2020 - 2022 годы».**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Е.В. Мелкова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» (далее – организация, региональный оператор) представило в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение об установлении (корректировке) предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год (вх. от 31.08.2020 и от 10.12.2020, 17.12.2020 № 03/3270-20).

I.Общая часть.

Основные сведения о региональном операторе:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» |
| Организационно правовая форма | Государственное предприятие |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1054003509185 |
| ИНН | 4029032147 |
| КПП | 402901001 |
| Руководитель организации | исполняющий обязанности директора Козаков Дмитрий Юрьевич |
| Юридический адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |
| Почтовый адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |

Организация представила предложение для установления предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО 2021 год (с учетом дополнительных материалов) в следующих размерах:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Услуга регионального оператора по обращению с ТКО | руб./м3 | 448,70 | 474,84 |
| Рост | % | 100 | 105,83 |

Приказом министерства от 18.12.2019 № 525-РК утверждены долгосрочные предельные единые тарифы на 2020-2022 для организации:

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тарифы | | | | | | | |
| услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | руб./м3 | 448,70 | 448,70 | 448,70 | 461,17 | 461,17 | 477,62 |
| услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | руб./ тонна | 3 163,36 | 3 163,36 | 3 163,36 | 3251,28 | 3251,28 | 3367,24 |
| Тарифы для населения | | | | | | | |
| услуга регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | руб./м3 | 448,70 | 448,70 | 448,70 | 461,17 | 461,17 | 477,62 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

В апреле 2018 года по результатам конкурсного отбора Государственному предприятию Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» присвоен статус регионального оператора в сфере обращения с ТКО на территории Калужской области. Статус регионального оператора по обращению с ТКО организации присвоен сроком на 10 лет. Территорией, на которой региональный оператор осуществляет свою деятельность с 1 января 2019 года, является вся Калужская область.

Согласно Уставу организации, утвержденному приказом министерства экономического развития Калужской области от 16.09.2016 № 901-п, собственником имущества предприятия является Калужская область. От имени Калужской области права собственника имущества осуществляет министерство экономического развития Калужской области.

Организация осуществляет услуги в области обращения с ТКО при наличии лицензии от 31.08.2018 серия 040 № 00104 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Согласно подпункту «а» пункт 2 статьи 1 и пункту 3 статьи 2 Закона № 211-ФЗ с 01.01.2020 услуги по обращению с ТКО, оказываемые региональными операторами по обращению с ТКО, освобождаются от обложения налогом на добавленную стоимость (далее – НДС) в случае, если предельный единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО утвержден без учета НДС.

В связи с принятием решения об установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2020 год исходя из подпункта «а» пункта 2 статьи 1 Закона № 211-ФЗ услуги регионального оператора по обращению ТКО, оказываемые организацией, освобождаются от налогообложения НДС в течение пяти последовательных календарных лет до 2024 года включительно.

Экспертной группой расчет необходимой валовой выручки регионального оператора на 2021 год произведен в соответствии с пунктом 85 Методических указаний по формуле 43. Вместе с тем, в целях корректировки долгосрочных предельных единых тарифов регионального оператора по обращению с ТКО на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами также учитываются особенности расчета ряда величин, предусмотренные пунктом 95 Методических указаний.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема (массы) ТКО.

Анализ экономической обоснованности расчета объема (массы) ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор, и массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО.

* 1. Анализ экономической обоснованности расчета объема (массы) ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) ТКО, в том числе: | Ед. изм. | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. | Комментарий к расчету экспертной группы |
| 2021 год | 2021 год |
| 1.1. | Масса ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор | тыс. тонн | 593,30 | 593,30 | 0,00 | Определена в соответствии с Территориальной схемой обращения с ТКО |
| 1.2. | Объем ТКО, транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор | тыс.куб.м. | 4283,63 | 4283,63 | 0,00 | Рассчитан на основании п. 85 Методических указаний. Средняя плотность ТКО (коэффициент перевода) составляет 7,22 и определена согласно пункту 4 Правил коммерческого учета как отношение объема ТКО, принятых от собственников ТКО к массе таких отходов, переданных на объекты обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения отходов за 2019 год. |

Расширенный баланс ТКО по данным территориальной схемы обращения с ТКО на 2021 год (приложение Б3. Расширенный баланс количественных характеристик ТКО, целевые показатели для ТКО).

Таблица

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Образовано отходов | тыс. тонн | 593 |
| Поступило из других субъектов | тыс. тонн | 1 813 |
| Обработано отходов | тыс. тонн | 590 |
| Прошло перегрузку/прессовку | тыс. тонн | 69 |
| Обезврежено отходов | тыс. тонн | 0 |
| Утилизировано отходов | тыс. тонн | 263 |
| Размещено отходов | тыс. тонн | 330 |
| Передано в другие субъекты | тыс. тонн | 0 |
| Доля обработанных отходов | % | 99,4% |
| Доля перегруженных отходов | % | 11,6% |
| Доля обезвреженных отходов | % | 0,0% |
| Доля утилизированных отходов | % | 44,4% |
| Доля размещенных отходов | % | 55,6% |

* 1. Анализ экономической обоснованности расчета массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО.

Таблица

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Масса ТКО, тыс. тонн | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. |
| 2021 год | 2021 год |
| 1. | Расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО: |  |  |  |
| 1.1. | Общество с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» | 259,90 | 259,90 | 0,00 |
| 1.2. | Общество с ограниченной ответственностью «Форум» | 74,54 | 74,54 | 0,00 |
| 1.3. | Общество с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» | 55,69 | 55,69 | 0,00 |
| 1.4. | Общество с ограниченной ответственностью «Внешние сети» | 26,40 | 26,40 | 0,00 |
| 1.5. | Муниципальное предприятие «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» | 20,23 | 20,23 | 0,00 |
| 1.6. | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7. | Муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» | 3,64 | 3,64 | 0,00 |
| 1.8. | Общество с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» | 41,26 | 41,26 | 0,00 |
| 1.9. | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» | 148,54 | 148,54 | 0,00 |
| 1.10. | МСК и полигон Малоярославецкий район | 172,77 | 172,77 | 0,00 |
| 1.11. | Итого расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО | 802,97 | 802,97 | 0,00 |
| 2. | Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО |  |  |  |
| 2.1. | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» д. Тимашево | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» Козельский района, г. Сосенский | 14,97 | 14,97 | 0,00 |
| 2.3. | Итого расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО | 14,97 | 14,97 | 0,00 |
| 3. | Итого | 817,94 | 817,94 | 0,00 |

Расчет массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО, на 2021 год произведен исходя из данных территориальной схемы обращения с ТКО и прилагается к экспертному заключению (Перспективная логистическая модель (схема потоков ТКО на период 2020 – 2030 годов) Приложение № 1).

1. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

Таблица

| Индексы | 2021 |
| --- | --- |
| Индекс потребительских цен | 1,036 |
| Индекс цен на тепловую энергию | 1,03 |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,03 |

3. Анализ расходов регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2021 год.

Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2021 год по расчету организации составляют 347 104,34 тыс.руб.

Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2021 год по расчету экспертной группы составляют 347 104,34 тыс.руб.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. изм. | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2021 год | 2021 год | 2021 год |
| 1. | Расходы на оплату услуг операторов по обработке, захоронению ТКО | тыс.руб. | 336163,07 | 318 982,89 | 336163,07 | 0,00 | +17 180,18 | Расчет расходов регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, на 2021 год произведен исходя из планируемой в 2021 году к направлению на объекты операторов по обращению с ТКО массы ТКО, определённой в соответствии с территориальной схемой обращения с ТКО, и предельных тарифов на обработку и захоронение ТКО, утвержденных на 2021 год |
| 2. | Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению захоронения, обработке ТКО | тыс.руб. | 10941,27 | 54 950,03 | 10941,27 | 0,00 | -44 008,76 |
| 3. | Итого | тыс.руб. | 347104,34 | 373 932,93 | 347104,34 | 0,00 | -26 828,58 |  |

Расчет расходов регионального оператора на обработку и захоронение ТКО на 2021 год прилагается (Приложение № 2).

1. Анализ собственных расходов регионального оператора на 2021 год.

В соответствии с п. 91 Методических указаний если иное не предусмотрено соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО, индексация собственных расходов регионального оператора производится по формулам 48-51.

* 1. Анализ обоснованности расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2021 год.

Расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2021 год по расчету организации составляют 92 730,92 тыс.руб.

Расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2021 год по расчету экспертной группы составляют 92 730,92 тыс.руб.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. изм. | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2021 год | 2021 год | 2021 год |
| 1. | Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | тыс.руб. | 92 730,92 | 92 820,43 | 92 730,92 | 0,00 | -89,51 | Расчет расходов произведен по формуле 51 Методических указаний исходя из расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на 2020 год – 89 508,61 тыс.руб. с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 |
| 2. | Итого | тыс.руб. | 92 730,92 | 92 820,43 | 92 730,92 | 0,00 | -89,51 |  |

* 1. Анализ обоснованности расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО и анализ экономической обоснованности величины прибыли на 2021 год.

В соответствии с п. 91 Методических указаний если иное не предусмотрено соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО, индексация расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО производится по формулам 49-50 Методических указаний.

Таблица

Индексация расходов регионального оператора на транспортирование ТКО

на 2021 год по пункту 91 Методических указаний

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Значение показателя |
| 1 | Стоимость транспортирования на 2020 год | тыс.руб. | 1 413 261,32 |
| 2 | ИПЦ на 2021 год | % | 1,036 |
| 3 | Корректировка расходов на транспортирование ТКО на 2021 год, в том числе | - | 1,037 |
| 3.1. | Среднее расстояние транспортирования ТКО 1 плеча в 2020 году | км | 97,07 |
| 3.2. | Среднее расстояние транспортирования ТКО 1 плеча в 2021 году | км | 93,83 |
| 3.3. | Среднее расстояние транспортирования ТКО 2 плеча в 2020 году | км | 95,43 |
| 3.4. | Среднее расстояние транспортирования ТКО 2 плеча в 2021 году | км | 116,00 |
| 3.5. | Коэффициент снижения расходов на транспортирование отходов после сортировки и перегрузки | - | 0,40 |
| 4. | Стоимость транспортирования на 2021 год | тыс.руб. | 1 518 139,14 |
| 5. | Рост | % | 107,42 |

Средние расстояния транспортирования ТКО 1 и 2 плеча на 2020 и 2021 годы определены в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами.

Вместе с тем, в соответствии с пунктами 12 и 16 Основ ценообразования и пунктом 22 Правил регулирования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, а расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг) по завышенным ценам и в завышенных объемах, а также экономически необоснованные расходы исключаются. Также, порядок документарного обоснования расходов на транспортирование ТКО определен пунктом 14 Основ ценообразования и пунктом 88 Методических указаний.

В этой связи, экспертной группой проведен анализ представленных организацией обосновывающих материалов на сбор и транспортирование ТКО на 2021 год.

Организацией в соответствии с действующим законодательством проведены торги на осуществление услуг по сбору и транспортированию ТКО на 2021 год в форме аукционов по 5 лотам.

В обоснование НМЦК заказчиком был выбран метод сопоставимых рыночных цен (анализ рынка) на основании коммерческих предложений.

Информация о проведении торгов на осуществление услуг по сбору и транспортированию ТКО на 2021 год.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № лота | НМЦК, тыс.руб. (с НДС) на 2021-2023 годы, тыс.руб. | Коммерческие предложения (КП), тыс. руб. | Масса транспортирования ТКО на 2021 год, тыс. тонн\* | Стоимость услуг на 2021 год по результатам торгов,  тыс. руб.\* | Результат |
| Лот № 1  (г. Обнинск, г. Калуга, Жуковский, Тарусский, Ферзиковский, Малоярославецкий районы) | 2 484 340,23,  в том числе  2021 г. - 823 676,04  2022 г. - 828 070,96  2023 г - 832 593,27 | * 2021г. - 2051,80 руб.   2022г. – 2051,80 руб.  2023г. – 2051,80 руб. КП № 31/16 от 13.10.2020г. (ООО «К-Транс»),   * 2021г. – 2130,40 руб.   2022г. – 2130,40 руб.  2023г. – 2130,40 руб. КП № 508 от 14.10.2020г. (ЗАО ОНПЭЦ «Регион-Центр-Экология»),   * 2021г. – 2187,25 руб.   2022г. – 2187,25 руб.  2023г. – 2187,25 руб. КП № 2106 от 13.10.2020г. (ООО «КЗПАТ»). | 387,95 | 0,00 | Аукцион признан несостоявшимся. Не было представлено ни одной заявки. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе от 13.11.2020 № 0537500000220000005) |
| Лот №2  (Медынский, Износковский, Дзержинский, Юхновский, Бабынинский, Боровский районы) | 697 537,00  в том числе  2021 г – 114 399,23  2022 г – 115 099,71  2023 г - 115 689,59 | * 2021г. – 2369,00 руб.   2022г. – 2369,00 руб.  2023г. – 2369,00 руб. КП № 32/16 от 13.10.2020г. (ООО «К-Транс»),   * 2021г. – 2571,00 руб.   2022г. – 2571,00 руб.  2023г. – 2571,00 руб. КП № 509 от 14.10.2020г. (ЗАО ОНПЭЦ «Регион-Центр-Экология»),   * 2021г. – 2475,60 руб.   2022г. – 2475,60 руб.  2023г. – 2475,60 руб. КП № 2107 от 13.10.2020г. (ООО «КЗПАТ»). | 91,53 | 0,00 | Аукцион признан несостоявшимся. Не было представлено ни одной заявки. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе от 13.11.2020 № 0537500000220000004) |
| Лот № 3  (Думиничский, Жиздринский, Мещовский, Сухиничский, Перемышельский районы) | 345188,53  в том числе  2021 г – 114 399,23  2022 г – 115 099,71  2023 г - 115 689,59 | * 2021г. – 3515,00 руб.   2022г. – 3515,00 руб.  2023г. – 3515,00 руб. КП № 509/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3695,00 руб.   2022г. – 3695,00 руб.  2023г. – 3695,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3850,20 руб.   2022г. – 3850,20 руб.  2023г. – 3850,20 руб. КП № 230/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 31,03 | 114 399,23 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000003 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000003-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 3) с ООО «Форум» |
| Лот № 4  (Барятинский, Кировский, Людиновский, Куйбышевский, Мосальский, Спас-Деменский районы) | 603977,47  в том числе  2021 г – 200 268,35  2022 г – 201 314,57  2023 г - 202 394,55 | * 2021г. – 3420,00 руб.   2022г. – 3420,00 руб.  2023г. – 3420,00 руб. КП № 510/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3412,00 руб.   2022г. – 3412,00 руб.  2023г. – 3412,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3292,80 руб.   2022г. – 3292,80 руб.  2023г. – 3292,80 руб. КП № 231/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 59,34 | 200 268,35 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000002 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000002-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 4) с ООО «Реммонтаж» |
| "Лот № 5  (Козельский, Ульяновский, Хвастовичский районы) | 213893,76  в том числе  2021 г – 70 911,87  2022 г – 71 308,95  2023 г - 71 672,94 | * 2021г. – 3358,00 руб.   2022г. – 3385,00 руб.  2023г. – 3385,00 руб. КП № 511/2020 от 13.10.2020г. (ООО «Форум»),   * 2021г. – 3250,00 руб.   2022г. – 3250,00 руб.  2023г. – 3250,00 руб. КП № б/н от 13.10.2020г. (ООО «СтройМонтаж»),   * 2021г. – 3292,00 руб.   2022г. – 3292,00 руб.  2023г. – 3292,00 руб. КП № 232/20 от 13.10.2020г. (ООО «Реммонтаж»). | 21,43 | 70 911,87 | Аукцион признан несостоявшимся. Была представлена 1 заявка. (протокол рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 0537500000220000001 от 13.11.2020). Договор от 30.11.2020 № 0537500000220000001-ЭА на оказание услуг по транспортированию ТКО (Лот № 5) с ООО «СтройМонтаж» |
| Итоги | 4 344 937,04 |  | 593,31 | 385 579,45 |  | |

\* Масса ТКО и стоимость услуг на 2021 год указана согласно документации об электронном аукционе на право заключения договора на оказание услуг по транспортированию ТКО.

По 3-5 лотам на основании протоколов рассмотрения заявок на участие в электронных аукционах заключены договора на оказание услуг по транспортированию ТКО на 2021 год на общую сумму 385 579,45 тыс.руб. (с НДС).

По 1-2 лоту не было представлено ни одной заявки и торги признаны несостоявшимися на основании протокола рассмотрения заявки на участие в электронном аукционе. По территориям лота № 1-2 организацией представлены обосновывающие материалы по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО. Организация представила пояснительную записку, согласно которой организация планирует проведение повторного электронного аукциона на оказание услуг по транспортированию ТКО на 2021 год на территориях г. Обнинска, Боровского, Жуковского, Тарусского, Медынского, Малоярославецкого, Дзержинского, Юхновского, Бабынинского районов. Планируемая сумма электронного аукциона составляет 718 208,09 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой организации распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально фонда оплаты труда основных работников по видам деятельности. По расчету организации на 2021 год доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности

- от всех видов деятельности составляет 66,53 % (применяется по расходам в целом по организации),

- от вида деятельности по транспортированию ТКО и ЖБО составляет 94,53% (применяется по части расходов, относящихся только на вид деятельности транспортирование ТКО и ЖБО).

Расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО на 2021 год по предложению организации составляют 1 139 300,46 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 31 995,61 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы регионального оператора по самостоятельному осуществлению сбора и транспортирования ТКО определены на основании представленных обосновывающих материалов в размере 1 107 304,85 тыс.руб.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | Региональный оператор | Экспертная группа | Откл. | Комментарий |
| 2021 год | 2021 год |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 315 253,85 | 315 244,07 | -9,78 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 79 450,50 | 79 450,50 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 22 491,77 | 22 491,77 | 0,00 | В расчет приняты расходы на запчасти на 84ед. транспортных средств исходя из фактически приобретенных запчастей за 9 месяцев 2020 года в пересчете на 12 месяцев. |
| Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 55 486,58 | 55 486,58 | 0,00 | В расчет приняты расходы на запчасти на 84ед. транспортных средств исходя из фактически приобретенных запчастей за 9 месяцев 2020 года в пересчете на 12 месяцев. |
| количество транспортных средств, на которые рассчитываются затраты на ГСМ | шт. | 84,00 | 84,00 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 1 472,15 | 1 472,15 | 0,00 | В расчет приняты расходы на запчасти на 84ед. транспортных средств исходя из фактически приобретенных запчастей за 9 месяцев 2020 года в пересчете на 12 месяцев. |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1 942,53 | 1 932,75 | -9,78 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 821,70 | 811,92 | -9,78 | В расчет приняты затраты на приобретение электрической энергии исходя из фактического объема потребления электрической энергии в 2019 году - 109,87 тыс.кВт.час и фактической цены на электрическую энергию и планируемого роста цен на 2020 и 2021 годы в размере 1,056. |
| Объем покупной энергии | тыс. кВт | 109,87 | 109,87 | 0,00 |
| Тариф на электрическую энергию (мощность) | рублей | 7,48 | 7,39 | -0,09 |
| Теплоэнергия | тыс.руб. | 1 048,98 | 1 048,98 | 0,00 | В расчет приняты затраты по договоров на поставку тепловой энергии с МУП «Калугатеплосеть» от 01.10.2012 № 394 Т и от 01.10.2012 № 230 Т, от 01.10.2005 № 302 исходя из объема годовой реализации 473,99 Гкал. (в доле на регулируемую деятельность) и фактического тарифа на тепловую энергию с учетом прогнозного роста с июля 2021 года на 1,03. |
| цена | руб/Гкал | 2 213,09 | 2 213,09 | 0,00 |
| объем | Гкал | 473,99 | 473,99 | 0,00 |
| Холодное водоснабжение | тыс.руб. | 42,57 | 42,57 | 0,00 | В расчет приняты затраты по единому договору с государственным предприятием Калужской области «Калугаоблводоканал» от 18.01.2016 № 572 исходя из объема холодной воды и водоотведения 1431,56 куб.м. в доле на регулируемый вид деятельности соответственно и фактического тарифа на питьевую воду и водоотведение с учетом планового роста с июля 2021 года на 1,0245 и 1,03. |
| цена | руб./куб.м | 29,74 | 29,74 | 0,00 |
| объем | тыс.куб.м | 1 431,56 | 1 431,56 | 0,00 |
| Водоотведение | тыс. руб. | 29,28 | 29,28 | 0,00 |
| цена | руб./куб.м | 20,45 | 20,45 | 0,00 |
| объем | тыс.куб.м | 1 431,56 | 1 431,56 | 0,00 |
| расходы на работы и (или) услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 46 355,71 | 46 355,71 | 0,00 | Расходы определены по представленным договорам, а также фактическим затратам за 9 месяцев 2020 года, в том числе:  - 15 056,8 тыс. руб. расходы по договору на оказание автотранспортных услуг с ИП Сакара А.В., - 31 298,91 тыс.руб. - работы по сбору и погрузке КГО по договору с ООО «К-ТРАНС» |
| расходы на покрытие кассовых разрывов, целевых кредитов на производственные нужды и процентов по ним | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 172 260,14 | 172 260,14 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 132 081,08 | 132 081,08 | 0,00 | Рассчитаны исходя из плановой численности 354,35 человек на регулируемый вид деятельности и средней з/п - 31,06 тыс. руб./чел./мес. В целом по организации средняя з/п не превышает среднюю з/п в Калужской области по сведениям Росстата с учетом ИПЦ 1,036 по Прогнозу  36,24 тыс. руб./чел./мес. |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40 % с 01.01.2019 в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 40 179,06 | 40 179,06 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 354,35 | 354,35 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс. руб./чел./мес. | 31,06 | 31,06 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 15 244,97 | 15 244,97 | 0,00 | Расходы определены по представленным договорам, а также фактическим затратам 2020 года, в том числе: - 437,4 тыс. руб. мониторинг ТС , - 1324,37 тыс.руб. - страхование ОСАГО, - 717,03 тыс.руб.- платные дороги , - 1462,6 тыс.руб. - услуги по обслуживанию сервисных карт (на приобретение топлива), - 11303,57 тыс.руб. -ТО спецтехники. |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 20 494,89 | 20 494,89 | 0,00 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг: | тыс. руб. | 831,74 | 831,74 | 0,00 | Расходы определены в соответствии с представленными договорами и документами, подтверждающими фактически понесенные расходы: |
| услуги связи и интернета | тыс. руб. | 310,06 | 310,06 | 0,00 | Расходы на сотовую связь -158,56 тыс. руб. и интернет - 181,5 тыс. руб. в доле на регулируемый вид деятельности 94,53 % от деятельности по вывозу ТКО и ЖБО |
| консультационные | тыс. руб. | 127,88 | 127,88 | 0,00 | услуги по сопровождению электронного справочника "Система ГАРАНТ" и программного продукта "1С:Предприятие"в доле на регулируемый вид деятельности 66,53 % |
| вневедомственная охрана | тыс. руб. | 101,85 | 101,85 | 0,00 | расходы по договорам охраны объектов, подключенных на пульт централизованного наблюдения, и услуг по охране путем централизованного наблюдения за средствами пожарной сигнализации с ФГКУ ВНГ России по Калужской области в доле на регулируемый вид деятельности 66,53 % |
| прочие | тыс. руб. | 291,95 | 291,95 | 0,00 | услуги банка по ведению счета в доле на регулируемый вид деятельности 66,53 % |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 19 663,15 | 19 663,15 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 15 076,79 | 15 076,79 | 0,00 | Рассчитаны исходя из численности 19,96 человек исходя из численности АУП в целом по организации 30 чел. в доле 66,53 % на регулируемый вид деятельности) и средней з/п - 62,95 тыс. руб./чел./мес. В целом по организации средняя з/п не превышает среднюю з/п в Калужской области по сведениям Росстата с учетом ИПЦ 1,036 по Прогнозу 36,24 тыс. руб./чел./мес. |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40% с 01.01.2019 в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 4 586,36 | 4 586,36 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 19,96 | 19,96 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно-управленческого персонала | тыс. руб./чел./мес. | 62,95 | 62,95 | 0,00 |  |
| Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 799 247,63 | 767 261,80 | -31 985,83 |  |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 739 523,55 | 739 523,55 | 0,00 |  |
| аренда объектов в государственной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда объектов в муниципальной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочее (техника) | тыс. руб. | 739 523,55 | 739 523,55 | 0,00 | Расходы приняты по договорам аренды специализированного, специального транспортного средства, в том числе спецтехники с экипажем:  - от 15.12.2020 № 1 с ООО «Реммонтаж» на сумму 171 941,71 тыс.руб.,  - от 15.12.2020 № 2 с ООО «Спецавтохозяйство Обнинск» на сумму 158 044,13 тыс. руб.,  - от 15.12.2020 № 3 с ООО «ЭкоПромСервис» на сумму 177 501,26 тыс.руб., - от 15.12.2020 № 4 с ООО «К-ТРАНС» на сумму 139 269,64 тыс.руб.,  - от 15.12.2020 № 5 с ООО «КЗПАТ» на сумму 92 766,81 тыс.руб. |
| лизинговые платежи | тыс. руб. | 59 206,22 | 27 220,39 | -31 985,83 | Расходы на лизинговые платежи по договорам лизинга на 36 ед. автотранспорта определены согласно п. 35 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения лизингодателю амортизации |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 517,86 | 517,86 | 0,00 | Определены по договору аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности Калужской области, с министерством экономического развития Калужской области от 06.12.2017 № 603 и по договору находящегося в государственной собственности земельного участка под существующими объектами нежилого назначения с Городской Управой города Калуги от 15.10.2007 № 447/07 в доле 94,53 % от деятельности по вывозу ТКО и ЖБО на регулируемый вид деятельности |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 499,99 | 499,99 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 499,99 | 499,99 | 0,00 | расходы на транспортный налог по 84 единицам транспортных средств |
| Нормативная прибыль | тыс. руб. | 3 804,10 | 3 804,10 | 0,00 |  |
| Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | тыс. руб. | 3 804,10 | 3 804,10 | 0,00 | Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договором, на уровне фактических данных за 2019 год |
| Итого | тыс. руб. | 1 139 300,46 | 1 107 304,85 | -31 995,61 | тыс. руб. |

Таким образом, расходы регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2021 год по предложению организации составят 1 524 879,92 тыс.руб.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 31 995,62 тыс.руб. Расходы регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2021 год по предложению экспертной группы составят 1 492 884,30 тыс.руб. Расчет расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО на 2021 год прилагается (Приложение № 3).

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. измерения | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2021 год | 2021 год | 2021 год |
| 1 | расходов регионального оператора на сбор и транспортирование ТКО | тыс. руб. | 1 524 879,92 | 1 406 929,91 | 1 492 884,30 | -31 995,62 | +85 954,39 | Расходы определены согласно пункту 12, 14 Основ ценообразования и пункту 88 Методических указаний |
| 2 | Итого | тыс. руб. | 1 524 879,92 | 1 406 929,91 | 1 492 884,30 | -31 995,62 | +85 954,39 |  |

1. Анализ сбытовых расходов регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год.

Сбытовые расходы регионального оператора по обращению с ТКО организацией не заявлены.

6. Анализ прочих расходов регионального оператора по обращению с ТКО, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

Согласно п. 90 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку регионального оператора также включаются расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

Прочие расходы регионального оператора по обращению с ТКО по расчету организации составляют 13 331,72 тыс.руб.

Прочие расходы регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год по расчету экспертной группы составляют 13 331,72 тыс.руб.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Наименование показателя | Ед. измерения | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | Комментарий |
| 2021 год | 2021 год | 2021 год |
| 1. | Расходы на банковскую гарантию | тыс.руб. | 1 800,00 | 1 800,00 | 1 800,00 | 0,00 | 0,00 | Определены на основании расчета организации с учетом коммерческого предложения филиала ПАО «Сбербанк России» Калужское ОСБ № 8608 |
| 2 | Расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание | тыс.руб. | 10 000,00 | 18 900,00 | 10 000,00 | 0,00 | -8 900 | Определены согласно расчету потребности в приобретении контейнеров и бункеров в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования |
| 3 | Расходы на уборку мест погрузки | тыс.руб. | 1531,72 | 1526,09 | 1531,72 | 0,00 | +5,63 | Рассчитаны исходя из стоимости погрузочных работ 258,17 тыс. руб. умноженной на 1 % общей массы ТКО, в отношении которой осуществляется погрузка (5,933 тыс. тонн) |
| 2 | Итого | тыс.руб. | 13 331,72 | 22 226,09 | 13 331,72 | 0,00 | -8 894,37 |  |

1. Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2019 год.

По расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2019 год 5 623,13 тыс. руб. Расчет корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2019 прилагается (Приложение № 4).

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с ТКО за 2019 год организацией не заявлена.

1. Расчет необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с Методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО, включая обработку ТКО, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, расходов на транспортирование ТКО, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

Прогнозная валовая выручка регионального оператора на 2021 год по заявке на участие в конкурсном отборе составляет 1 716 563,17 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на услугу регионального оператора по обращению с ТКО в 2021 году по расчету организации составит 1 978 046,89 тыс. руб.

По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год составляет 1 946 051,28 тыс.руб. Отклонение составляет – 31 995,61 тыс.руб. Расчет прилагается (Приложение № 5)

Необходимая валовая выручка на услугу регионального оператора по обращению с ТКО превышает прогнозную валовую выручку на 229 488,11 тыс.руб. Превышение обусловлено корректировкой территориальной схемы обращения с отходами, в том числе увеличение объема образования, сбора и транспортирования ТКО, объема поступления на объекты по обращению с ТКО, изменения схемы потоков транспортирования ТКО, а также изменение законодательства Российской Федерации в части учета в необходимой валовой выручки «входящего» НДС, что соответствует подпунктам «а» и «б» пункта 89 Основ ценообразования и подпунктам «а» и «б» пункта 84 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: 50 141,92 тыс.руб.

Таблица

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| Отклонение расходов регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО | - 26 828,59 | Скорректированы в соответствии с изменением территориальной схемы обращения с отходами исходя из планируемой в 2021 году к направлению на объекты операторов по обращению с ТКО массы ТКО и предельных тарифов на обработку и захоронение ТКО, утвержденных на 2021 год |
| Отклонение расходов на сбор и транспортирование ТКО | +85 954,39 | Скорректированы в соответствии с изменением территориальной схемы обращения с отходами в связи с изменением схемы потоков транспортирования ТКО |
| Сбытовые расходы ( 2 % от НВВ по сомнительным долгам) | 0,00 | - |
| Отклонение расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | -89,51 | Скорректированы по формуле 51 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 |
| Расходы на банковскую гарантию | 0,00 | - |
| Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления | -8 900,00 | Скорректированы согласно расчету потребности в приобретении контейнеров и бункеров |
| Расходы на содержание, уборку мест погрузки ТКО | +5,63 | Скорректированы с учетом изменения массы ТКО, в отношении которой осуществляется погрузка в 2021 году |
| Корректировка НВВ регионального оператора | 0,00 | - |
| Итого | +50 141,92 |  |

Экспертная группа предлагает утвердить долгосрочные предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2021 год в следующем размере:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Услуга регионального оператора по обращению с ТКО | руб./м3 | 448,70 | 459,90 |
| Рост | % | 100 | 102,5 |

Расчет тарифов на расчетный период по статьям расходов, предлагаемых организацией для установления и рассчитанных экспертной группой приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

1. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по группам, величины прибыли.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2019 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2020 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2021 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2021 год/ 2019 год,% | 2021 год/ 2020 год,% |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 1 733 591,01 | 1 860 086,68 | 1 946 051,28 | 112,56 | 104,62 |
| Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО | 363 618,74 | 356 618,74 | 347 104,34 | 95,55 | 97,33 |
| Расходы на сбор и транспортирование ТКО | 1 257 006,38 | 1 413 261,32 | 1 492 884,30 | 118,77 | 105,63 |
| Сбытовые расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО | 111 640,80 | 89 508,61 | 92 730,92 | 83,06 | 103,6 |
| Расходы на банковскую гарантию | 1 660,00 | 1 740,00 | 1800,00 | 108,43 | 103,45 |
| Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления | 0,00 | 18 600,00 | 10 000,00 | - | 53,76 |
| Расходы на содержание, уборку мест погрузки ТКО | 0,00 | 1 518,07 | 1531,72 | - | 100,9 |
| Корректировка необходимой валовой выручки по Предписанию ФАС России | 0 | -21 160,06 | 0,00 | - | - |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Комиссии предлагается утвердить для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2021 год вышеуказанные тарифы.

**Выступил: представитель ГП КО «Калужский региональный экологический оператор».**

Представитель ГП КО «Калужский региональный экологический оператор» не возражал против утверждения предложенных тарифов.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 525-РК «Об утверждении долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2020 - 2022 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2020 и экспертным заключением от 17.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 328-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024001336765 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4028000015 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Азаровская, 18, | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Азаровская, 18, | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | | |  |  | |  |
| ТСО не представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных ранее расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (котельная и тепловые сети), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| свидетельство о государственной регистрации права от 29.12.2004. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0468 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 87,14 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9896 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 |
| При расчете тарифов на 2020 год учитывалась паровая котельная, принадлежащая ПАО «КЗАЭ», в расчете на 2021 год данная котельная не участвует.  При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования по ПАО «КЗАЭ» отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | |
| Котельная по адресу:  г. Калуга, ул. Азаровская, 18 | | | | | нет | | | | | нет | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | 166,84 | | | | | Исходя из норматива, принятого при расчёте тарифов  на 2020 год | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | 4,6 % | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого  при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными ранее представляемыми данными бухгалтерского учёта основных средств. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО не представила предложений по корректировке необходимой валовой выручки на 2021 год. В связи с этим экспертами прибыль не запланирована. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере  (-5 662,11) тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере (-5 662,11) тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | Всего | Передача | Производство | | Всего | | | |
| 7 | НВВ | | | | - | | - | - | 258,29 | 39 807,24 | | 40 065,53 | | | |  |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | - | | - | - | 258,29 | 45 469,35 | | 45 727,64 | | | |  |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | - | - | 258,29 | 45 469,35 | | 45 727,64 | | | |  |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | - | - | 0 | 24 246,41 | | 24 246,41 | | | |  | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | - | - | 0 | 3 441,75 | | 3 441,75 | | | |  | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены эл. энергии | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | - | - | 0 | 3 441,75 | | 3 441,75 | | | |  |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | - | | - | - | 0 | 11 605,44 | | 11 605,44 | | | |  | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | - | - | 0 | 3 562,87 | | 3 562,87 | | | |  | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,7% от ФОТа | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | | - | - | 0 | 692,72 | | 692,72 | | | |  |  | |
| 19 | Водоотведение | | | | - | | - | - | 0 | 144,3 | | 144,3 | | | |  |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | - | - | 0 | 1 057 | | 1 057 | | | |  | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | - | - | 0 | 1,72 | | 1,72 | | | |  | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | - | - | 0 | 65,05 | | 65,05 | | | |  |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | - | - | 258,29 | 652,09 | | 910,39 | | | |  | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2020 год | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | | - | - | 0 | -5 662,11 | | -5 662,11 | | | |  | Исходя из анализа фактических затрат за 2019 год | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | - | - | - | | - | | | |  |  | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,63 | | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 2,5 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 1,16 | | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 4,6 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 25,29 | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 24,65 | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 23,49 | | | По данным ТСО | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 20,75 | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 2,74 | | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2021 | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 40 065,53 | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 258,29 | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 60,95 | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 23,49 | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 60,46 | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 705,63 | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 11 | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 100,8 | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
|  |  |  |  |  |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | 1692,11 | | - | - | | - | | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 1705,63 | | - | - | | - | | | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | - | | - | - | | - | | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | - | | - | - | | - | | | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 100,8%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска.  Комиссии предлагается скорректировать для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы.  Иные изменения, требующие отражения в приказе министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 328-РК):  Категория потребителей «население» отсутствует, в связи с чем целесообразно тарифы для категории потребителей «население» в тарифном решении не указывать.  Комиссии предлагается внести соответствующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 328-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 328-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 23/Т-03/1161-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 410-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 394-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 409-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 373-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемые вопросы были перенесены с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП «Жилищник»  (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000631270 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4007012274 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249185, Калужская область, Жуковский район,  г. Кременки, ул. Лесная, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | |  | | |  | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | |  | | |  | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | Таблица | | | | |  |
| Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | |  |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | | | | | 2414,74 | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | 156 442,69 | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 409-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор о закреплении на праве хозяйственного ведения № 1 от 01.03.2016;  - выписки из ЕГРН на 3 котельные и тепловые сети. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.   |  | | --- | | ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа УМП «Жилищник» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Кремёнки» на период 2016-2021 годы.  Информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений приведена в таблице. |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Отчетный период 2019 год | Итого по инвестиционной программе | | 1 | Стоимость инвестиционной программы | тыс. руб. | 7682,05 | 28216,27 | | 2 | Срок начала строительства производственных объектов |  | 2019 | 2016 | | 3 | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов |  | 2019 | 2019 | | 4 | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. | тыс. руб. |  |  | | 4.1 | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 2745,14 |  | | 4.2 | неиспользованные средства на начало года | тыс. руб. |  | 5604,95 | | 4.3 | прибыль | тыс. руб. | 4936,91 |  | | 4.4 | кредитные средства | тыс. руб. |  |  | | 4.5 | плата за подключение к системе теплоснабжения | тыс. руб. |  |  | | 4.6 | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | тыс. руб. |  |  | | 5 | Объем незавершенных капитальных вложений | тыс. руб. |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлены документы, подтверждающие выполнение мероприятий инвестиционной программы по реконструкции котельной № 1 за 2019 год.  Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  ТСО представлен баланс тепловой энергии на 2021 год с учетом увеличения относительно объемов, принятых при установлении тарифов на 2020 год.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Кременки» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие корректной информации в схеме теплоснабжения, а также динамику фактической реализации за период 2017 - 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) зкспертами приняты в расчет на 2021 год объёмы полезного отпуска с учетом поэтапного увеличения относительно принятых при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трех. котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | |
| 1. Котельная, расположенная по адресу: ул. Ленина, 4, стр.2; 2. Котельная, расположенная по адресу: ул. Лесная, 10;  3. Котельная, расположенная по адресу: ул. Озерная. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива,  кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 154,48 | | | | | | | | | В соответствии с показателями инвестиционной программы ТСО, утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ КО от 30.10.2020 № 512 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 9643,8 | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от от 09.06.2014 № 226 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены первого полугодия 2020 года, а также с учетом 2-х индексов роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с изменениями финплана инвестпрограммы, утвержденными приказом министерства строительства и ЖКХ КО от 30.10.2020 № 512 (на выполнение инвестиционных мероприятий в 2021 году); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.  В составе расходов из прибыли экспертами учтены на 2021 год расходы на возврат заемных средств, необходимых для выполнение инвестиционных мероприятий в 2021 году, а также расходы на обслуживание займа исходя из суммы займа в размере 18 773,4 тыс. руб. и ставки обслуживания займа в размере 8,25 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  г) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);  д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана отрицательная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 1 036,67 тыс. руб. В расчет на 2021 год экспертами принимается сумма корректировки из двух частей, а именно, оставшаяся часть корректировки НВВ за 2017 год в размере (+824,64) тыс. руб. и оставшаяся часть корректировки НВВ за 2018 год в размере (-768,0) тыс. руб. Возможность учета рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (-1036,67 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами при установлении тарифов на последующие периоды регулирования (не позднее 3-го расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена положительная сумма корректировки НВВ в размере 56,64 тыс. руб.  ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа УМП «Жилищник» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Кремёнки» на период 2016-2021 годы.  Плановое распределение инвестиционной составляющей по статьям затрат в 2019 году приведено в таблице.     |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п строки сметы | Наименование показателя | Размер средств, тыс. руб. | | 8. | Амортизация производственного оборудования | 2 745,14 | | 13.1. | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 5 924,29 |   Следовательно, учитывая переход ТСО в 2018 году на применение упрощенной системы налогообложения плановая сумма инвестиционных расходов в тарифе 2019 года составляет 8 669,43 тыс. руб. (с учетом НДС) (2 745,14 + 5 924,29).  Суммарные плановые расходы на финансирование инвестиционной программы, с учетом фактической реализации тепловой энергии за 2019 год, составили 8 638,13 тыс. руб., в том числе:  - амортизация производственного оборудования – 2 901,12 тыс. руб.  - капитальные вложения – 5 737, 01 тыс. руб.  Таким образом, в рамках корректировки, связанной с реализацией инвестиционной программы ТСО в 2019 году, дополнительному учёту при формировании (корректировке) тарифов на 2021 год подлежат средства в размере 33,4 тыс. руб. ((8669,43 – 8 638,13) \*1,03\*1,036), где:  - 1,030 - индекс потребительских цен с 01.07.2020  - 1,036 - индекс потребительских цен с 01.07.2021  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 90,04 тыс. руб. (56,64 + 33,4).  Отчёт о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в необходимую валовую выручку ТСО, за 2019 год прилагается к экспертному заключению.  В отношении корректировки, связанной с показателями надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.  В соответствии с Отчетом УМП «Жилищник» о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2019 год (далее - Отчет о достижении плановых показателей), представленным в адрес министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (форма № 6.2-ИП ТС), плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения достигнуты.  В результате анализа показателей энергетической эффективности экспертами сделаны следующие выводы.  В соответствии с Отчетом о достижении плановых показателей фактические значения показателей «удельный расход топлива» и «величина технологических потерь при передаче тепловой энергии» не превышают предусмотренные инвестиционной программой ТСО.  Следовательно, соответствующая корректировка НВВ организации экспертами не проводилась. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | Всего | | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | | 14,08 | | | | 14,08 | | | | | | | 2,88 | | | | | | 2,88 | | | | | | | 2,88 | | | | | | 11,2 | | | | | |  | | |
| 7 | НВВ | | | | | 5 165,61 | | | | | | 151 277,08 | | | | 156 442,69 | | | | | | | 4 506,24 | | | | | | 130 366,3 | | | | | | | 134 872,54 | | | | | | 21 570,15 | | | | | |  | | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | - | | | | | | 193,17 | | | | 193,17 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 193,17 | | | | | |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 5 165,61 | | | | | | 132 153,29 | | | | 137 318,89 | | | | | | | 4 376,37 | | | | | | 126 560,17 | | | | | | | 130 936,54 | | | | | | 6 382,35 | | | | | |  | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | | 1 513,09 | | | | 1 513,09 | | | | | | | 0 | | | | | | 1 347,05 | | | | | | | 1 347,05 | | | | | | 166,04 | | | | | |  | | |
| 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | | 5 165,61 | | | | | | 130 640,19 | | | | 135 805,8 | | | | | | | 4 376,37 | | | | | | 125 213,12 | | | | | | | 129 589,49 | | | | | | 6 216,31 | | | | | |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | | 71 256,77 | | | | 71 256,77 | | | | | | | 0 | | | | | | 69 510,29 | | | | | | | 69 510,29 | | | | | | 1 746,48 | | | | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышены объем и прогнозная цена газа | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | | | | | 18 310,3 | | | | 18 310,3 | | | | | | | 0 | | | | | | 18 428,91 | | | | | | | 18 428,91 | | | | | | -118,61 | | | | | |  | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | | 18 310,3 | | | | 18 310,3 | | | | | | | 0 | | | | | | 18 428,91 | | | | | | | 18 428,91 | | | | | | -118,61 | | | | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. ТСО занижена прогнозная цена покупной электроэнергии | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 2 150,82 | | | | | | 18 791,77 | | | | 20 942,59 | | | | | | | 1 544,66 | | | | | | 17 415,06 | | | | | | | 18 959,72 | | | | | | 1 982,87 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 649,55 | | | | | | 5 675,11 | | | | 6 324,66 | | | | | | | 466,49 | | | | | | 5 259,35 | | | | | | | 5 725,84 | | | | | | 598,82 | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда, а также отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | | | 1 365,96 | | | | 1 365,96 | | | | | | | 0 | | | | | | 1 326,03 | | | | | | | 1 326,03 | | | | | | 39,93 | | | | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышены объем и прогнозная цена питьевой воды | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | - | | | | | | 810,73 | | | | 810,73 | | | | | | | 0 | | | | | | 810,03 | | | | | | | 810,03 | | | | | | 0,7 | | | | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. ТСО занижена прогнозная цена на водоотведение | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | | | | 2 872,55 | | | | 2 872,55 | | | | | | | 0 | | | | | | 2 466,88 | | | | | | | 2 466,88 | | | | | | 405,67 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | - | | | | | | 2 711,48 | | | | 2 711,48 | | | | | | | 0 | | | | | | 2 681,77 | | | | | | | 2 681,77 | | | | | | 29,71 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | | | 772,36 | | | | 772,36 | | | | | | | 0 | | | | | | 71,1 | | | | | | | 71,1 | | | | | | 701,26 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | - | | | | | | 3 228,85 | | | | 3 228,85 | | | | | | | 0 | | | | | | 2 820,42 | | | | | | | 2 820,42 | | | | | | 408,43 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | | 211,15 | | | | 211,15 | | | | | | | 0 | | | | | | 36,47 | | | | | | | 36,47 | | | | | | 174,68 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | - | | | | | | 214,51 | | | | 214,51 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 214,51 | | | | | |  | | |
| 30 | Арендная плата (земля под офисом и под двумя котельными) | | | | | - | | | | | | 149,1 | | | | 149,1 | | | | | | | 0 | | | | | | 147,47 | | | | | | | 147,47 | | | | | | 1,63 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | - | | | | | | 28,93 | | | | 28,93 | | | | | | | 0 | | | | | | 34,46 | | | | | | | 34,46 | | | | | | -5,53 | | | | | | С учётом представленных обоснований по факту 2019 года (декларация, расчёты) | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 2 365,24 | | | | | | 4 204,86 | | | | 6 570,1 | | | | | | | 2 365,22 | | | | | | 4 204,86 | | | | | | | 6 570,08 | | | | | | 0,02 | | | | | | В соответствии с изменениями финплана инвестпрограммы, утвержденными приказом министерства строительства и ЖКХ КО от 30.10.2020  № 512  (на выполнение инвестиционных мероприятий в 2021 году) | | |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | - | | | | | | 35,76 | | | | 35,76 | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | 35,76 | | | | | | Экспертами рассчитаны расходы и учтены по строке 35.1.2 сметы | | |
| 40 | Суммарная корректировка,  в том числе: | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | 90,4 | | | | | | | 90,4 | | | | | | -90,4 | | | | | |  | | |
|  | Корректировка НВВ | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | 0 | | | | | | 56,64 | | | | | | | 56,64 | | | | | | -56,64 | | | | | | Экспертами рассчитана отрицательная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере (-1036,67) тыс. руб. В расчет на 2021 год экспертами принимается сумма корректировки из двух частей, а именно, оставшаяся часть корректировки НВВ за 2017 год в размере (+824,64) тыс. руб. и оставшаяся часть корректировки НВВ за 2018 год в размере (-768,0) тыс. руб. Возможность учета рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (-1036,67 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами при установлении тарифов на последующие периоды регулирования (не позднее 3-го расчетного периода) | | |
|  | Корректировка с целью учета изменения (неисполнения) инвестиционной программы | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | 33,4 | | | | | | | 33,4 | | | | | | -33,4 | | | | | | Исходя из анализа реализации мероприятий инвестиционной программы в 2019 году | | |
| 41 | Прибыль, в том числе: | | | | | - | | | | | | 19 123,79 | | | | 19 123,79 | | | | | | | - | | | | | | 3 845,6 | | | | | | | 3 845,6 | | | | | | 15 278,19 | | | | | |  | | |
| 42 | Капвложения (инвестиции) | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 2 720,19 | | | | | | | 2 720,19 | | | | | | -2 720,19 | | | | | | В соответствии с изменениями финплана инвестпрограммы, утвержденными приказом министерства строительства и ЖКХ КО от 30.10.2020  № 512, запланировано выполнение инвестиционных мероприятий в 2021 году за счет в том числе заемных средств в размере 18773,4 тыс. руб. Экспертами учитываются расходы на возврат заемных средств в сумме 2720,19 тыс. руб. | | |
| 43 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | |  | | | | | | 18 773,40 | | | | 18 773,40 | | | | | | |  | | | | | | 774,44 | | | | | | | 774,44 | | | | | | 17 998,96 | | | | | | Исходя из суммы займа в размере 18773,4 тыс. руб. и ставки обслуживания займа в размере 8,25 % (18773,4 / 2 \* 0,0825) | | |
| 44 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | | | | |  | | | | | | 350,39 | | | | 350,39 | | | | | | |  | | | | | | 350,05 | | | | | | | 350,05 | | | | | | 0,34 | | | | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 21 570,15 | | | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 21 570,15 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,765 | | | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,35 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,6438 | | | | | | Потери тепловой энергии в тепловых сетях экспертами приняты с учётом утверждённых приказом, а также показателей инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,84 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 75,122 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 73,357 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63,7132 | | | | | | Учитывая представленный ТСО баланс тепловой энергии на 2021 год, а также динамику фактической реализации за период 2017 - 2019 годы зкспертами приняты в расчет на 2021 год объёмы полезного отпуска с учетом поэтапного увеличения относительно учтенных при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0419 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,6751 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 53,5 | | | | | | Принято в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 37,3052 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,1948 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,4963 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 134 872,54 | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 506,24 | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,34 | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63,7132 | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,33 | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 116,87 | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70,73 | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  |  | | | |  |  | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | Таблица | | | |  |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  |
|  | |  | | |  |  | | | |  |  | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | 2055,21 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | 2116,87 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | 2055,21 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | | | 2116,87 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» вышеуказанные тарифы.  2. Корректировка тарифов на теплоноситель на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия «Жилищник»  Экспертиза расчетных материалов, представленных ТСО на установление (корректировку) тарифов на теплоноситель, используемый для оказания услуг по горячему водоснабжению, на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования, проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования.  По итогам проведенной экспертизы:  1. Расчёт тарифов на теплоноситель для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» произведен с учётом цен на холодную питьевую воду, установленных для УМП «Водоканал» ГП «Город Кремёнки» на 2021 год.  2. Плановые затраты по остальным статьям («Расходы на оплату труда персонала», участвующего в процессе водоподготовки с отчислениями, «Амортизация основных фондов», участвующих в процессе водоподготовки, «Прочие расходы», относимые на процесс водоподготовки, а также затраты на «Реагенты», необходимые для приготовления теплоносителя) учтены при расчете тарифов на производство и передачу тепловой энергии для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2021 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 921,03 | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,95 | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 244,4535 | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,0 | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,04 | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,95 | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на теплоноситель для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | | 15,58 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | | | 16,04 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2021 года обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду.  3. Корректировка тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение): на очередной 2021 год, установленных методом  индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы  для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на теплоноситель принимается равным одноставочному тарифу на теплоноситель. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на тепловую энергию принимается равным одноставочному тарифу на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в следующих размерах:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование регулируемой организации | | | | | | Год | | | | | | | | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | | | | | | | | Компонент на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | Двухставочный | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | | | | | | | | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | | | | | | |
| 1 | Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 15,58 | | | | | | | | | 2055,21 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 16,04 | | | | | | | | | 2116,87 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2021 года для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить указанные тарифы для унитарного муниципального предприятия «Жилищник». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 409-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 373-РК);

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 410-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для унитарного муниципального предприятия «Жилищник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 21.01.2019 № 8-РК, от 16.12.2019 № 394-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.11.2020 и экспертными заключениями от 14.11.2020 и от 15.12.2020 по делу № 183/Т-03/1452-18 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 530-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТеплоСервис» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1074001001436 | | | | | | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4017006368 | | | | | | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 401701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Переход на упрощенную систему налогообложения (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | Юридический и почтовый адрес | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249275, Калужская область, г. Сухиничи,  ул. Ленина, 104 | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  | |  | | |  | |  | | | | | | |  | |  | | | | |  | |  | | | |  | Таблица | | |  | | Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | |  | | 2021 | | | руб./Гкал | | | | | | | | 2381,46 | | - | | | | | | | - | | - | | | | | - | | - | | | | 96 770,25 | | | |  | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к данной деятельности, находятся у организации частично в аренде (18 котельных), частично в собственности (3 котельные). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1). От 05.02.2019 (с ОАО «Сухиничское жилищно-коммунальное хозяйство»)  (8 котельных, тепловые сети). Договор не требует регистрации, содержит условие пролонгации. Представлено дополнительное соглашение от 15.09.2019 № 2 к договору.  2). От 01.04.2019 (с МП «Сухиничская городская баня») (1 котельная по адресу:  г. Сухиничи, ул. Ворошилова, 44). Договор не требует регистрации, содержит условие пролонгации;  3). От 16.09.2019 без № (с администрацией муниципального района «Сухиничский район») (9 котельных). (срок действия: с 16.09.2019 по 31.12.2023). Договор заключен без проведения конкурса, на основании части 8 пункта 1 статьи 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции». Договор зарегистрирован в установленном законодательством порядке.  Предоставлено также постановление администрации муниципального района «Сухиничский район» от 16.09.2019 № 689а «О предоставлении в аренду котельных» (на 9 котельных).  Документы на котельные, находящиеся в собственности ТСО:  1). г. Сухиничи, ул. Королева, д 2а, свидетельство о государственной регистрации права от 07.04.2015 № 40 КЛ 770887;  2). г. Сухиничи, ул. Победы, д 14а, свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2013 № 40 КЛ 549996;  3). г. Сухиничи, ул. Гоголя д. 31 (д/сад № 6), свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2013 № 40 КЛ 549991. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года.  ТСО представила уведомление о переходе с 1 января 2021 года на упрощённую систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».  Учитывая применение ТСО начиная с 1 января 2021 года упрощенной системы налогообложения экспертами рассчитаны тарифы на каждое полугодие 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен на каждое полугодие 2021 года исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на второе полугодие 2021 года долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований отсутствует. Принимая во внимание отсутствие информации в схемах теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом снижения относительно объемов, принятых при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии двадцати котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | 3 | | | | | | МО ГП «Город Сухиничи)  1). г. Сухиничи, ул.Королева, д 2а;  2). г. Сухиничи, ул. Победы, д 14а;  3). г. Сухиничи, ул. Орла, д. 11 (баня);  4). г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 53 (гостиница);  5). г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 139А (ПЛ-17);  6). г. Сухиничи, ул. Калинина, д. 24А (СМУ-11);  7). г. Сухиничи, ул. 70 лет Великого Октября, д. 1Г (Старт);  8). г. Сухиничи, ул. Братьев Щербаковых, д. 6Б (Школа № 1);  9). г. Сухиничи, ул. Ломоносова, д. 4А (Школа № 4);  10). г. Сухиничи, ул. Ворошилова, 44.  11). г. Сухиничи, ул.Котовского;  МР «Сухиничский район»  12). пос. Середейский, ул. Шахтёрская, д. 4А;  13). село Шлиппово;  14). деревня Алнеры;  15). село Брынь, 114А;  16). село Татаринцы;  17). село Фролово;  18). село Немерзки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1). г. Сухиничи, ул. Гоголя д. 31 (д/сад № 6);  2). г. Сухиничи, ул. Циммервальда,  д. 2 (школа № 2). | | | | | | Котельная, расположенная по адресу: село Бордуково, д. 58. | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив удельного расхода топлива,  кг у. т./Гкал | | | | | | | 157,95 | | | | | Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива (с учетом разбивки по каждой котельной)  приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 07.06.2018 № 209 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | | | 7361,79 | | | | | Суммарные потери при передаче тепловой энергии  (в том числе с разбивкой по каждой котельной),  утверждены приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 07.06.2018 № 209 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  | | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | |  |  | | 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ (а также с учетом НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года (а также с учетом НДС). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, скорректированных на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договоры аренды (18 котельных, земля) представлены в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана отрицательная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере (-3 463,76) тыс. руб. (в части регулируемых котельных - 18 шт.). В расчёт на 2021 год экспертами принимается половина оставшейся суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере 1 152,6 тыс. руб. (год второй). Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2018 год (+1 177,29 тыс. руб.) и рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (-3 463,76 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее 3-го расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 1 152,6 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | Передача | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | Производство | | | | | Всего | | | 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | 1,72 | | | | 1,72 | | | | | | | 1,72 | | | | | 1,72 | | | | 1,72 | | | | | 1,72 | | 0 | | |  | | | 7 | НВВ | | | | 3 299,21 | | | | 93 471,04 | | | | | | | 96 770,25 | | | | | 3 365,37 | | | | 92 515,33 | | | | | 95 880,7 | | 889,55 | | |  | | | 8 | Налог на прибыль | | | | 2,39 | | | | 67,71 | | | | | | | 70,1 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | 70,1 | | |  | | | 9 | Итого расходов | | | | 3 164,76 | | | | 89 661,76 | | | | | | | 92 826,51 | | | | | 3 365,37 | | | | 87 804,09 | | | | | 91 169,46 | | 1 657,05 | | |  | | | 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | 958,6 | | | | | 958,6 | | -958,6 | | | С учетом 1 % от НВВ | | | 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | 3 164,76 | | | | 89 661,76 | | | | | | | 92 826,51 | | | | | 3 365,37 | | | | 86 845,49 | | | | | 90 210,86 | | 2 615,65 | | |  | | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | 44 806,54 | | | | | | | 44 806,54 | | | | | 0 | | | | 49 832,66 | | | | | 49 832,66 | | -5 026,12 | | | Экспертами рассчитаны расходы с учетом снижения полезного отпуска, а также с учетом НДС. | | | 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | 7 525,15 | | | | | | | 7 525,15 | | | | | 0 | | | | 8 383,99 | | | | | 8 383,99 | | -858,84 | | |  | | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | | | 7 525,15 | | | | | | | 7 525,15 | | | | | 0 | | | | 8 383,99 | | | | | 8 383,99 | | -858,84 | | | Экспертами рассчитаны расходы с учетом снижения полезного отпуска, а также с учетом НДС. | | | 16 | Затраты на оплату труда | | | | 2 197,33 | | | | 14 321,44 | | | | | | | 16 518,77 | | | | | 2 108,79 | | | | 12 762,93 | | | | | 14 871,72 | | 1 647,05 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 663,59 | | | | 4 325,08 | | | | | | | 4 988,67 | | | | | 636,85 | | | | 3 854,41 | | | | | 4 491,26 | | 497,41 | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | 18 | Холодная вода | | | | - | | | | 1 201,12 | | | | | | | 1 201,12 | | | | | 0 | | | | 1 320,48 | | | | | 1 320,48 | | -119,36 | | | Экспертами рассчитаны расходы с учетом снижения полезного отпуска, а также с учетом НДС. | | | 19 | Водоотведение | | | | - | | | | 256,65 | | | | | | | 256,65 | | | | | 0 | | | | 283,09 | | | | | 283,09 | | -26,44 | | | Экспертами рассчитаны расходы с учетом снижения полезного отпуска, а также с учетом НДС. | | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 200,38 | | | | 4 614,4 | | | | | | | 4 814,78 | | | | | 325,21 | | | | 3 735,43 | | | | | 4 060,65 | | 754,13 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | | 3 169,31 | | | | | | | 3 169,31 | | | | | 0 | | | | 3 134,59 | | | | | 3 134,59 | | 34,72 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | - | | | | 2 353,22 | | | | | | | 2 353,22 | | | | | 0 | | | | 862,34 | | | | | 862,34 | | 1 490,88 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | | 169,16 | | | | | | | 169,16 | | | | | 0 | | | | 90,3 | | | | | 90,3 | | 78,86 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 30 | Арендная плата | | | | - | | | | 5 735,87 | | | | | | | 5 735,87 | | | | | 191,06 | | | | 1 876,71 | | | | | 2 067,77 | | 3 668,1 | | | В связи с отсутствием экономического обоснования представленной ТСО арендной платы по котельным, находящимся в собственности МР "Сухиничский район" (9 котельных) экспертами принята в расчет на 2021 год величина арендной платы в сумме по всем учтенным в расчете арендуемым котельным (17 котельных) исходя из расходов, принятых при установлении тарифов на 2020 год. Дополнительно учтена аренда земли под котельными (3 шт.) и производственной базой в сумме 125,76 тыс. руб. | | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | - | | | | 369,38 | | | | | | | 369,38 | | | | | 0 | | | | 47,57 | | | | | 47,57 | | 321,81 | | | В соответствии с обоснованиями фактических расходов за 2019 год | | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 103,46 | | | | 814,44 | | | | | | | 917,9 | | | | | 103,46 | | | | 660,99 | | | | | 764,45 | | 153,45 | | | В соответствии с оборотной ведомостью собственных основных средств за 2019 год  (3 котельных) | | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | 1 152,6 | | | | | 1 152,6 | | -1 152,6 | | | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере (минус) 3463,76 тыс. руб. (в части регулируемых котельных - 18 шт.). В расчёт на 2021 год экспертами принимается половина оставшейся суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере 1152,6 тыс. руб. (год второй). Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2018 год (+1177,29 тыс. руб.) и рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (-3463,76 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее 3-го расчетного периода) | | | 41 | Прибыль, в том числе: | | | | 134,45 | | | | 3 809,28 | | | | | | | 3 943,73 | | | | | 0 | | | | 3 558,64 | | | | | 3 558,64 | | 385,09 | | |  | | | 42 | Нормативная прибыль | | | | 54,51 | | | | 1 544,42 | | | | | | | 1 598,94 | | | | | 0 | | | | 1 491,8 | | | | | 1 491,8 | | 107,14 | | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | 79,94 | | | | 1 133,04 | | | | | | | 2344,8 | | | | | 0 | | | | 2 066,84 | | | | | 2 066,84 | | 277,96 | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | | |  | Сумма снижения | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | 889,55 | | |  | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 889,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 0,9094 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | 7,36179 | | | | | | Потери тепловой энергии в тепловых сетях экспертами приняты  в соответствии с приказом минстроя и ЖКХ КО  (по каждой системе теплоснабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 45,4713 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 44,5619 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | 37,2 | | | | | | Экспертами принято снижение объёмов тепловой энергии на 2021 год (с учетом динамики снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | 0,4741 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | 11,9442 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население | | | | | | | | | | | 23,37 | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | по нормативу | | | | | | | | | | | 23,37 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие потребители | | | | | | | | | | | 1,4117 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Первое полугодие  2021 года | | | | | | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | |  | |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 93 138,93 | | | | | | | | | | | | | | 91 701,11 | | | | | | | |  | |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 3 288,61 | | | | | | | | | | | | | | 3 237,72 | | | | | | | |  | |  | | Рост относительно 2020 года, % | | | | | | | | | | | | | 90,25 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  | |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 37,2 | | | | | | | | | | | | | | 36,6258 | | | | | | | |  | |  | | Рост относительно 2020 года, % | | | | | | | | | | | | | 91,25 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  | |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 503,73 | | | | | | | | | | | | | | 2 503,73 | | | | | | | |  | |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 88,4 | | | | | | | | | | | | | | 88,4 | | | | | | | |  | |  | | Рост тарифа относительно 2020 года, % | | | | | | | | | | | | | 98,91 | | | | | | | | | | | | | | 98,91 | | | | | | | |  | |  | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Второе полугодие  2021 года | | | | | | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | |  | |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 95 880,7 | | | | | | | | | | | | | | 94 400,44 | | | | | | | |  | |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 3 365,37 | | | | | | | | | | | | | | 3 313,54 | | | | | | | |  | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 102,94 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  | |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 37,2 | | | | | | | | | | | | | | 36,6258 | | | | | | | |  | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  | |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 577,43 | | | | | | | | | | | | | | 2 577,43 | | | | | | | |  | |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 90,47 | | | | | | | | | | | | | | 90,47 | | | | | | | |  | |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 102,94 | | | | | | | | | | | | | | 102,94 | | | | | | | |  | |  | | Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | | |  |  | | | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | | |  | |  | |  | |  | | Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |  | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  | | Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | 2503,73 | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | - | |  | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | 2577,43 | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | - | |  | | Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | 2503,73 | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | - | |  | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | 2577,43 | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | | - | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |  | | | | | | |  | |  | |  | | | | |  | | | |  | |  | |  | |  | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.01.2021 составил 98,91 % (относительно тарифов с НДС второго полугодия 2020 года).  Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,94 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов с 1 июля 2021 года обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается скорректировать для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы. Изменения ранее установленных тарифов связаны в том числе с применением начиная с 01.01.2021 упрощенной системы налогообложения и внести соответствующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 530-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 530-РК). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 16.12.2020 по делу № 186/Т-03/1466-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Теплоснабжение» МО ГП «Город Белоусово» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1154011001385 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4007020420 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 249160 г. Белоусово, ул. Гурьянова, д. 14 оф. 4 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249160 г. Белоусово, ул. Гурьянова, д. 14 оф. 4 | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | 2204,54 | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | 79 028,59 | |  |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  | | |  | | |  |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «в» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 16.12.2019 № 381-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации частично в собственности (котельная по адресу г. Белоусово, ул. Московская ,53/1, котел по адресу: г. Белоусово, ул. Гурьянова, 25/1, котельная по адресу г. Белоусово, ул. Гурьянова, 46/2 и тепловые сети), и частично в аренде (котельная по адресу г. Белоусово, ул. Гурьянова, 25/1). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения №79/09 от 08.02.2016;  - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения №93/10 от 08.02.2016;  - договор аренды от 01.01.2020 №01/01/20 с ООО «АИВ-БАЗА» и дополнительное соглашение к договору аренды от 01.01.2020 №01/01/20 от 01.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ,  кг у.т./Гкал | | | | | | | 155,61 кг у.т./Гкал, в том числе: 158,09 - ул. Гурьянова, 25/1; 154,37 по двум другим котельным | | | | | | | | | от 14.08.2020 № 359 158,09 в отношении котельной по адресу: г. Белоусово,  ул. Гурьянова, 25/1 | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | 3,811 тыс. Гкал | | | | | | | | | от 28.07.2020 № 333 3,811 тыс. Гкал | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | 2021 | |  |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |  |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |  |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |  |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Город Белоусово» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие корректной информации в схеме теплоснабжения, экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,97 | | |  | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | 2,5 | | |  | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,81 | | | потери по приказу Министерства строительства и ЖКХ от 28.07.2020 №333 | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | 9,82 | | |  | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 38,8 | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 37,83 | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 34,0163 | | | В соответствии с предложением ТСО | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 4,4566 | | |  | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 25,5824 | | |  | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 22,5240 | | |  | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,0584 | | |  | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,9773 | | |  | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трех котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | 2 | | | | | | | | 3 | | | | |
| 1. Котельная, расположенная по адресу: г. Белоусово, ул. Московская, 53/1; 2. Котельная, расположенная по адресу: г. Белоусово, ул. Гурьянова, 25/1. | | | | | | | | 1. Котельная, расположенная по адресу: г. Белоусово, ул. Гурьянова, 46/2. | | | | | | | | нет | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | | | Всего | Передача | | | Производство | | | Всего |
| 7 | НВВ | | | | 4 038,92 | 74 989,67 | | | 79 028,59 | 0 | | | 74 239,37 | | | 74 239,37 | 4 789,22 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 4 038,92 | 74 037,5 | | | 78 076,42 | 0 | | | 74 695,13 | | | 74 695,13 | 3 381,29 | |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | 750 | | | 750 | 0 | | | 901,48 | | | 901,48 | -151,48 | | Исходя из фактического налога на 2019 год | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 4 038,92 | 73 287,5 | | | 77 326,42 | 0 | | | 73 793,65 | | | 73 793,65 | 3 532,77 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 39 565,6 | | | 39 565,6 | 0 | | | 37 665,04 | | | 37 665,04 | 1 900,56 | | ТСО завышен объем природного газа | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | 7 048,74 | | | 7 048,74 | 0 | | | 7 321,7 | | | 7 321,7 | -272,96 | | ТСО занижена цена эл. энергии | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | 7 048,74 | | | 7 048,74 | 0 | | | 7 321,7 | | | 7 321,7 | -272,96 | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | - | 13 742,85 | | | 13 742,85 | 0 | | | 12 000,82 | | | 12 000,82 | 1 742,03 | | Исходя из фактического фонда оплаты труда за 2019 год с двумя индексами роста за минусом единицы АУП согласно штатному расписанию | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | 4 150,34 | | | 4 150,34 | 0 | | | 3 624,25 | | | 3 624,25 | 526,09 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | 736,55 | | | 736,55 | 0 | | | 728,45 | | | 728,45 | 8,1 | |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | 1 366,03 | | | 1 366,03 | 0 | | | 1 366,03 | | | 1 366,03 | 0 | | В соответствии с предложением ТСО | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | - | 615,86 | | | 615,86 | 0 | | | 271,3 | | | 271,3 | 344,56 | | Исходя из фактических затрат за 2019 год с двумя индексами роста (договор подряда) | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | 1 381,54 | | | 1 381,54 | 0 | | | 262,18 | | | 262,18 | 1 119,36 | | Учтены договора обслуживание газового хозяйства | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 2 126,93 | | | 2 126,93 | 0 | | | 1 532,84 | | | 1 532,84 | 594,09 | | Исключены затраты по энергетическому обследованию, переоформление лицензии | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 98,47 | | | 98,47 | 0 | | | 98,47 | | | 98,47 | 0 | | В соответствии с предложением ТСО | |
| 27 | Услуги банков | | | | - | 350,59 | | | 350,59 | 0 | | | 0 | | | 0 | 350,59 | | Затраты на услуги по приему платежей от населения экспертами не принимаются | |
| 30 | Арендная плата | | | | - | 356,11 | | | 356,11 | 0 | | | 3 155,84 | | | 3 155,84 | -2 799,73 | | ТСО не учтен договор аренды котельной | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 98,43 | | | 98,43 | 0 | | | 78,35 | | | 78,35 | 20,08 | | В соответствии с фактическими затратами за 2019 год | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 4 038,92 | 1 649,45 | | | 5 688,37 | 0 | | | 5 688,37 | | | 5 688,37 | 0 | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС за 2019 год | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | - | - | | | - | 0 | | | 884,24 | | | 884,24 | -884,24 | | Из анализа расходов энергоресурсов за 2019 год | |
| 41 | Прибыль | | | | - | 952,17 | | | 952,17 | 0 | | | 428,48 | | | 428,48 | 523,69 | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | 890,13 | | | 939,19 | 0 | | | 428,48 | | | 428,48 | 510,71 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | - | - | | | - | | | - | 4 789,22 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 4 789,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2118,90 | | | | - | | | - | | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2182,46 | | | | - | | | - | | | - | - | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2118,90 | | | | - | | | - | | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2182,46 | | | | - | | | - | | | - | - | | - |  |
| Рост тарифов составит в 2021 году - 103 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии в отношении регулируемой государством деятельности для Муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| Установить для Муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2020 № 70/Т-03/1785-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 529-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть»  г. Калуги (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | услуга по передаче тепловой энергии, производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги По системам теплоснабжения от собственных источников тепловой энергии, расположенным на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; ул. Кирпичный завод МПС 3 «в») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | 2026,54 | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | 2 583 004,19 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении и аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии с использованием 82 котельных и тепловых сетей, в том числе: - 80 котельных находятся у ТСО в хозяйственном ведении (представлены свидетельства о государственной регистрации права);  - 2 котельные находятся у ТСО в аренде.  Представлены, договоры аренды с ПАО «Калужская сбытовая компания»:  - от 15.08.2006 № 503 (на 11 месяцев с пролонгацией) (имущество котельного комплекса, расположенного по адресу: г. Калуга, д. Канищево, ул. Нижняя Усадебная, д. 2);  - от 01.01.2007 № 600 (с пролонгацией) (модульная котельная мощностью 2,0 МВТ, расположенная по адресу г. Калуга, ул. Телевизионная, 2). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период 2020 -2024 годы (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 г № 438 (в ред. Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.12.2019 № 516 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 №438 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» по развитию систем теплоснабжения и горячего водоснабжения муниципального образования «Город Калуга» на период 2020-2024 годы»).  Инвестиционная программа предусматривает два источника финансирования:  - тарифный источник;  - бюджетный источник.  Для МУП «Калугатеплосеть» тарифы на долгосрочный период регулирования  2019-2023 годы установлены со следующей дифференциацией:  - тарифы на тепловую энергию от собственных источников (82 котельные);  - тарифы на тепловую энергию от собственных источников (15 котельных);  - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя) от 6 –ти ведомственных источников.  Мероприятия и капитальные вложения в инвестиционной программе  МУП «Калугатеплосеть» также распределены по принципу, учтенному при дифференциации тарифов.  Информация о размере средств, предусмотренных инвестиционной программой на 2020-2024 год, а также источниках финансирования инвестиционной программы приведена в таблице    Таблица   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | Бюджет, тыс. руб. (с НДС) | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020 год |  | 83759 | 303052,95 | |  | в том числе: | тыс. руб. |  |  | |  | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 70996,56 |  | |  | прибыль | тыс. руб. | 12762,44 |  | |  | бюджет (федеральный, региональный и т.д.), | тыс. руб. | - | 303052,95 | | 2 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021 год | тыс. руб. | 85515,3 | 304088,32 | | 3 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2022 год | тыс. руб. | 87143,65 | 314502,32 | | 4 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2023 год | тыс. руб. | 88886,46 | 315759,87 | | 5 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2024 год | тыс. руб. | 90773,03 | 332143,3 | |  | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020-2024 год | тыс. руб. | 436077,43 | 1569546,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения. в административных границах муниципального образования «Город Калуга» до 2028 года актуализированной на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 29 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 82 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | |
| 82 котельные | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 164,84 | | | | | | | | | | | | | | | от 21.05.2018 № 185 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 161028,6 Гкал (в доле, отнесённой на 82 котельные) | | | | | | | | | | | | | | | от 29.10.2019 № 435 | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за период июль – август 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты с учетом увеличения, предусмотренного реализацией инвестиционной программы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее  1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 32662,73 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 6589,93 тыс. руб. Оставшаяся сумма корректировки за 2019 год в размере 26072,80 тыс. руб. будет рассмотрена в 2022 - 2023 году.  Экспертами также учтена корректировка в сумме 31980,18 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год и разделённая на период 2020 - 2022 годы. Оставшаяся сумма корректировки за 2018 год в сумме 31980,18 тыс. руб. будет рассмотрена в 2022 году.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 38 570,11 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице.  тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | - | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,72 | 0,36 | -0,24 |  | | 7 | НВВ | 127 926,23 | 2 455 077,96 | 2 583 004,19 | 101 775,04 | 2 268 053,77 | 2 369 828,81 | 213 175,38 |  | | 9 | Итого расходов | 127 926,23 | 2 452 161,82 | 2 580 088,04 | 101 773,51 | 2 213 326,59 | 2 315 100,1 | 264 987,94 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 127 926,23 | 2 452 161,82 | 2 580 088,04 | 101 773,51 | 2 213 326,59 | 2 315 100,1 | 264 987,94 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 1 399 755,66 | 1 399 755,66 | 0 | 1 364 147,42 | 1 364 147,42 | 35 608,24 | ТСО завышена стоимость и объем газа | | 13 | Энергия, в том числе | 5 322,13 | 298 088,21 | 303 410,34 | 3 667,39 | 254 618,04 | 258 285,43 | 45 124,91 |  | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 286 540,85 | 286 540,85 | 0 | 254 618,04 | 254 618,04 | 31 922,81 | ТСО завышен объем ээ | | 15 | затраты на покупную тепловую энергию | 5 322,13 | - | 5 322,13 | 3 667,39 | 0 | 3 667,39 | 1 654,74 | Исходя из объёмов покупки и рекомендуемого тарифа для АО «Тайфун» (теплоноситель - горячая вода) | | 16 | Затраты на оплату труда | 64 967,72 | 392 877,57 | 457 845,29 | 53 261,52 | 308 160,03 | 361 421,55 | 96 423,74 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 20 079,23 | 120 328,2 | 140 407,43 | 16 084,98 | 93 064,33 | 109 149,31 | 31 258,12 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | - | 45 497,05 | 45 497,05 | 0 | 44 056,56 | 44 056,56 | 1 440,49 | ТСО завышен объем и стоимость воды | | 19 | Водоотведение | - | 7 803,5 | 7 803,5 | 0 | 7 554,22 | 7 554,22 | 249,28 | ТСО завышен объем и стоимость стоков | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 44 333,01 | 44 333,01 | 0 | 43 968,46 | 43 968,46 | 364,55 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | - | 763,65 | 763,65 | 0 | 757,37 | 757,37 | 6,28 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 20 365,03 | 20 365,03 | 0 | 20 197,57 | 20 197,57 | 167,46 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 12 974,44 | 12 974,44 | 0 | 12 867,75 | 12 867,75 | 106,69 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 25 | Расходы на служебные командировки | - | 13,65 | 13,65 | 0 | 13,53 | 13,53 | 0,12 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 26 | Расходы на обучение персонала | - | 845,04 | 845,04 | 0 | 838,09 | 838,09 | 6,95 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 30 | Арендная плата | - | 9 584,78 | 9 584,78 | 0 | 1 737,88 | 1 737,88 | 7 846,9 | В соответствии с представленными договорами и расчетами по аренде зем. участков, а также договора по аренде котельных | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 17 825,37 | 17 825,37 | 0 | 17 832,07 | 17 832,07 | -6,7 |  | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 37 557,15 | 56 770,81 | 94 327,96 | 28 759,62 | 43 513,27 | 72 272,89 | 22 055,07 | Экспертами принято увеличение амортизации ОС предусмотренное реализацией инвест. программы | | 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | 24 335,85 | 24 335,85 | 0 | 0 | 0 | 24 335,85 |  | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 38 570,11 | 38 570,11 | -38 570,11 | Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 90042,07 тыс. руб. При расчете тарифов на 2021 год для данной категории котельных (82 котельных) экспертами учтена сумма 31980,18 тыс. руб. Оставшаяся сумма корректировки (31980,18 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами при установлении тарифов на 2022 год. Экспертами рассчитана сумма корректировки по 2019 году в сумме 32662,73 тыс. руб. При расчете тарифа на 2021 год экспертами учтена сумма 6589,93 тыс. руб. Оставшаяся сумма корректировки будет рассмотрена на период 2022 - 2023 годы | | 41 | Прибыль | - | 2 916,14 | 2 916,14 | 1,53 | 16 157,07 | 16 158,59 | -13 242,45 | Исходя из суммы, предусмотренной инвестиционной программой предприятия, утвержденной на период 2020 - 2024 годы,  а также выплат социального характера | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 213 175,38 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  213175,38 тыс. руб.  тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 2,26 | | | | | | С учётом объёмов покупки от котельной АО «Тайфун» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 31,95 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | 161,03 | | | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 29.10.2019 № 435 Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | 11 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 1 456,06 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 1 426,37 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | В соответствии со схемой теплоснабжения в административных границах муниципального образования «Город Калуга» до 2028 года актуализированной на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | 1,8 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 184,41 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | 938,54 | | | | | | Принято в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | 743,18 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | 195,36 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 140,6 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | |  | |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 369 828,81 | | | | | | |  | |  | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101 775,04 | | | | | | |  | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,08 | | | | | | |  | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 265,34 | | | | | | |  | |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | |  | |  | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 872,88 | | | | | | |  | |  | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 80,43 | | | | | | |  | |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,08 | | | | | | |  | |  | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | | | | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
|  | |  | |  |  | |  |  | | | | | | |  | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | |
|  | | | | По системам теплоснабжения от собственных источников тепловой энергии, расположенным на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ул. Баррикад, 181 «а»; Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС 3 «в») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1816,99 | | | | | - | | | - | - | | | | | | - | | | - | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1872,88 | | | | | - | | | - | - | | | | | | - | | | - | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 2180,39 | | | | | - | | | - | - | | | | | | - | | | - | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 2247,46 | | | | | - | | | - | - | | | | | | - | | | - | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103,08%.  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также включением в НВВ на 2021 год расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы.  Предлагается комиссии скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги  По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул.Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; ул. Кирпичный завод МПС 3 «в» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Период регулирования | Ед. изм. | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | | 2021 | руб./Гкал | | 2585,48 | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | 65 355,69 | | | | |  | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (15 котельных и тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. Представлены свидетельства о государственной регистрации права. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период 2020 -2024 годы (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 г № 438 (в ред. Приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.12.2019 № 516 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 №438 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» по развитию систем теплоснабжения и горячего водоснабжения муниципального образования «Город Калуга» на период 2020-2024 годы»).  Реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой в отношении систем теплоснабжения котельных, входящих в данную категорию (к которой относятся 15 котельных), расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга», предусматривается за счет бюджетного источника.  Информация о размере средств, предусмотренных инвестиционной программой на 2020-2024 год, а также источниках финансирования инвестиционной программы приведена в таблице.   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Таблица № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | Бюджет, тыс. руб. (с НДС) | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020 год: |  | 0 | 5000,0 | |  | бюджет (федеральный, региональный и т.д.), | тыс. руб. |  |  | |  | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020-2024 год | тыс. руб. | 0 | 5000,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0521 | | | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0063 | | | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9856 | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0208 | | | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами) и передачей котельной по адресу ул. Салтыкова Щедрина 80 «а» в эксплуатацию ГП «Калугаоблводоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 20 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 15 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 1. ул. Баррикад, 181 «а»; 2. ул. Вишневского, 1; 3. ул. Ипподромная, 37; 4. ул. Кропоткина, 4 «а»; 5. ул. Тарутинская, 171; 6. ул. Широкая, 51 «б»; 7. ул. Кирпичный завод МПС 3 «в» | | | | | | | | | | | 1.ул. Грабцевское шоссе, 22 «б»;  2. ул. Калуга Бор, 15 «а»; 3. ОЛ «Белка»; 4. д. Лихун, ул. Молодежная д.58; 5. ул. Ленина, 60 «а»; 6. ул. Пролетарская, д.111 7. ул. Грабцевское шоссе, д.115 8. ул. Советская, д.3б | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 164,84 | | | | | | | | | | от 21.05.2018 № 185 | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 3,8169  (в доле, отнесённой на 15 котельных) | | | | | | | | | | от 29.10.2019 № 435 | | | | | | | | 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за период июль – август 2020 года; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - с целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей амортизационные отчисления приняты с учетом поэтапного доведения плановой величины до фактической;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.  в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере  2 224,21 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами рассматривается при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 1615,75 тыс. руб. учитывая переход 8 котельных на договора по соглашению сторон, затраты учтены пропорционально полезному отпуску.  Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 533,75 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | НВВ | 2 641,28 | 62 714,41 | 65 355,69 | 2 173,17 | 61 847,49 | 64 020,66 | 1 335,03 |  | | 9 | Итого расходов | 2 641,28 | 62 714,41 | 65 355,69 | 2 173,17 | 61 313,74 | 63 486,91 | 1 868,78 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 2 641,28 | 62 714,41 | 65 355,69 | 2 173,17 | 61 313,74 | 63 486,91 | 1 868,78 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 27 960,44 | 27 960,44 | 0 | 29 021,04 | 29 021,04 | -1 060,6 | ТСО занижен объем природного газа | | 13 | Энергия, в том числе | - | 7 479,42 | 7 479,42 | 0 | 5 318,57 | 5 318,57 | 2 160,85 | ТСО завышен объем ээ | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 7 479,42 | 7 479,42 | 0 | 5 318,57 | 5 318,57 | 2 160,85 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | 1 010,87 | 16 879,8 | 17 890,67 | 1 172,22 | 17 818,71 | 18 990,93 | -1 100,26 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 305,39 | 5 099,39 | 5 404,78 | 354,01 | 5 381,25 | 5 735,26 | -330,48 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | - | 891,89 | 891,89 | 0 | 920,27 | 920,27 | -28,38 | ТСО занижен объем питьевой воды | | 19 | Водоотведение | - | 152,97 | 152,97 | 0 | 157,8 | 157,8 | -4,83 | ТСО занижен объем стоков | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 232,74 | 232,74 | 0 | 223,43 | 223,43 | 9,31 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 139,01 | 139,01 | 0 | 133,45 | 133,45 | 5,56 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 30 | Арендная плата | - | 31,22 | 31,22 | 0 | 24,22 | 24,22 | 7 |  | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 333,15 | 333,15 | 0 | 326 | 326 | 7,15 |  | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 325,02 | 3 514,38 | 4 839,4 | 646,94 | 1 989 | 2 635,94 | 2 203,46 | Принята с учетом поэтапного увеличения | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 533,75 | 533,75 | -533,75 | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 2 224,21 тыс. руб. 1615,75 тыс. руб. (с учетом ухода 8 котельных на договора по соглашению сторон) Сумма корректировки НВВ за 2019 год учтена в размере 533,75 тыс. руб.  (с учетом деления на 3 года) | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 1 335,03 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 335,03 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,61 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2 | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 3,82 | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 29.10.2019 № 435 Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения суммарные потери для МУП «Калугатеплосеть» определены на 2021 год в размере 188916,16 Гкал. Экспертами учтены в доле, отнесённой на 15 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 12,55 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 30,41 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов | | | | | | 29,81 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 25,99 | | | | В соответствии с уточненным балансом представленным ТСО и переходом котельной по адресу: ул. Салтыкова- Щедрина 80 «а» в эксплуатацию ГП «Калугаоблводоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 0,02 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители | | | | | | 24,48 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие потребители | | | | | | 1,49 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | 2021 | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 64 020,7 | | | | | | 43329,79 | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | 2 173,17 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 100,04 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 25,99 | | | | | | 17,59 | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 96,19 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 2 463,32 | | | | | | 2 463,32 | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | 83,62 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 104 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | |  | |  | | По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул.Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; ул. Кирпичный завод МПС 3 «в» (Мстихино) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2368,60 | | | | | | - | | | - | - | | | | - | | | | - | |  | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | 2463,32 | | | | | | - | | | - | - | | | | - | | | | - | |  | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | | | - | | | | | | - | | | - | - | | | | - | | | | - | |  | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | - | | | | | | - | | | - | - | | | | - | | | | - | |  | | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 104%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска.  Предлагается комиссии скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы.  Иные изменения, требующие отражения в приказе министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 №529-РК):  1. В течение 2020 года в ТСО произошли изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации, а именно:   1. По информации предоставленной ТСО в отношении котельной, расположенной по адресу: г. Калуга ул. Салтыкова Щедрина д. 80 «а» прекращено государственное регулирование в связи с передачей данной котельной в эксплуатацию ГП «Калугаоблводоканал».   2) На договоры по соглашению сторон перешли котельные, расположенные по следующим адресам:  - ул. Грабцевское шоссе, 22 «б»;  - Калуга Бор, 15 «а»;  - ОЛ «Белка»;  - ул. Ленина, 60 «а»;  - ул. Грабцевское шоссе, д.115  2. Категория потребителей «население» отсутствует, в связи с чем целесообразно тарифы на тепловую энергию для категории потребителей «население» в тарифном решении не указывать.  Предлагается комиссии внести вышеуказанные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 №529-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |   3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников тепловой энергии (покупная тепловая энергия) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоснабжающая организация (далее – ТСО) представила в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение для корректировки одноставочных тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников тепловой энергии (покупная тепловая энергия) на очередной 2021 год установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы.  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети). Представлены свидетельства о государственном регистрации права.  В соответствии с представленными договорами МУП «Калугатеплосеть» является перепродавцом тепловой энергии от двух теплоснабжающих организаций, вырабатывающих её на собственных источниках, а именно: АО «КЭМЗ» и АО «КЗТА».  Экспертами выполняется корректировка тарифов на покупную тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020.  Экспертами рассчитаны тарифы на покупную тепловую энергию на период 2021 год для МУП «Калугатеплосеть» по каждой системе централизованного теплоснабжения от ведомственных источников путём сложения величины тарифа на тепловую энергию для каждой теплоснабжающей организации и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть».  Расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), в отношении которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | По централизованной системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КЭМЗ» | | | По централизованной системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КЗТА» | | | | Базовый период 2020 год | Расчёт тарифа на 2021 год (с 01.07.2021) | Изменение к 2020 году, % | Базовый период 2020 год | Расчёт тарифа на 2021 год (с 01.07.2021) | Изменение к 2020 году, % | | 1. | Тариф теплоснабжающей организации, руб./Гкал | 1397,88 | 1439,81 | 103 | 1483,51 | 1570,40 | 105,86 | | 2. | Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, руб./Гкал | 282,43 | 290,90 | 103 | 282,43 | 290,90 | 103 | | 3. | Тариф на покупную тепловую энергию, руб./Гкал | 1680,31 | 1730,71 | 103,00 | 1765,94 | 1861,30 | 105,40 | |  | Тариф на покупную тепловую энергию для населения, руб./Гкал | 2016,37 | 2076,85 | 103,00 | 2119,13 | 2233,56 | 105,40 | |  | Покупка тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,6674 | 8,269 |  | 62,506 | 60,5158 |  | |  | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,062 | 7,518 |  | 56,83 | 55,021 |  | |  | Потери тепловой энергии в тепловых сетях, тыс. Гкал | 0,6054 | 0,751 |  | 5,676 | 5,4948 |  | |  | То же в % | 9,08 | 9,08 |  | 9,08 | 9,08 |  | |  | Бюджет |  | 1,7367 |  |  | 3,70 |  | |  | Население (г.в.с.), тыс. Гкал | 4,2309 | 5,5996 |  | - | - |  | |  | Население (отопление) тыс. Гкал |  |  |  | 43,0130 | 48,2015 |  | |  | Прочие |  | 0,1811 |  |  | 3,116 |  |   Экспертная группа рекомендует установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на покупную тепловую энергию на 2021 год:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование  регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский электромеханический завод», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. С.-Щедрина, д. 121 | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 1680,31 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 1730,71 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2016,37 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 2076,85 | - | - | - | - | - | | По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. С.-Щедрина, д. 141 | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 1765,94 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 1861,30 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2119,13 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 2233,56 | - | - | - | - | - |   Комиссии предлагается скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 4.Корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период  2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного по адресу: ул. К. Маркса, 4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | Период регулирования | | Вода | | | Пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |  | |  | | |  | |  | 2021 | | 323,36 | | | - | | | | 75 757,31 | | | | | | |  | |  | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО осуществляет транспортировку тепловой энергии от шести ведомственных источников, в том числе:  1.ОАО «Калужский турбинный завод»;  2.АО «Калужский электромеханический завод»;  3. АО «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»;  4.АО «Калужский завод «Ремпутьмаш»;  5. ПАО «Квадра - Генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ»);  6. АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры».  Договорные отношения с ведомственным источником ПАО «КЗАЭ» на 2021 год прекращены в связи со строительством новой котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов поданной в сеть тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в установленной форме инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения и горячего водоснабжения МО «Город Калуга» на период 2020 -2024 годы (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 г № 438 (в ред. Приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 17.12.2019 № 516 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2019 №438 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» по развитию систем теплоснабжения и горячего водоснабжения муниципального образования «Город Калуга» на период 2020-2024 годы»).  Реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (услуги по передаче) предусматривается за счет бюджетного источника.  Таблица   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | Бюджет, тыс. руб. (с НДС) | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021 год | тыс. руб. |  | 133,3 | | 3 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2023 год | тыс. руб. |  | 65055,03 | | 4.1 | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2020-2024 год | тыс. руб. |  | 65188,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0134 | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0138 | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует.  Величина полезного отпуска на 2021 год, принята экспертами с учетом проведенного анализа объемов фактической реализации (поданной в сеть) тепловой энергии от ведомственных источников (с учетом ухода от ведомственного источника  ПАО «КЗАЭ»), а также с учетом потерь тепловой энергии по муниципальным тепловым сетям, рассчитанных исходя из уровня (9,08 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | исходя из уровня (9,08%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год 9,08 | | | | | | | | | | 22920,13 Гкал | | | 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за период июль – август 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - с целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей амортизационные отчисления приняты с учетом поэтапного доведения до фактического значения; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - арендная плата (земля) включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  При расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год ТСО прибыль не планирует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 870,57 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в полном объеме.  Экспертами также учтена корректировка в сумме 94,65 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год и разделённая на период 2020 - 2022 годы.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 965,22 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Передача | Передача | | 7 | НВВ | 75 757,31 | 66 762,17 | 8 995,14 |  | | 9 | Итого расходов | 75 757,31 | 65 796,95 | 9 960,36 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 75 757,31 | 65 796,95 | 9 960,36 |  | | 13 | Энергия, в том числе | 44 569,24 | 40 328,59 | 4 240,65 |  | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | 11 877,62 | 4 244,3 | 7 633,32 |  | | 15 | затраты на покупную тепловую энергию | 32 691,62 | 36 084,29 | -3 392,67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 16 | Затраты на оплату труда | 14 546,37 | 13 514,81 | 1 031,56 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 4 489,22 | 4 081,47 | 407,75 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | 1 924,55 | 1 909,42 | 15,13 | ТСО завышен объем и стоимость воды | | 19 | Водоотведение | 660,18 | 654,8 | 5,38 |  | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 734,92 | 768,94 | -34,02 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 14,62 | 15,3 | -0,68 |  | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 013,81 | 1 060,73 | -46,92 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 132,59 | 138,73 | -6,14 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 30 | Арендная плата | 24,15 | 24,15 | 0 | В соответствии с предложением ТСО | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 647,65 | 3 300 | 4 347,65 | С целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей принято поэтапное увеличение амортизации с доведением до фактического значения | | 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | 965,22 | -965,22 | Экспертами учтена сумма корректировки НВВ 2019 год в полном объеме. И корректировка в сумме 94,65 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год | |  | Сумма снижения | - | - | 8 995,14 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  8 995,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | Комментарии | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 22,9201 | Исходя из уровня (9,08 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2020 год | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 9,08 |  | | Поданная в сеть тепловая энергия, тыс. Гкал | 252,4243 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 229,5042 | Экспертами принят с учетом проведенного анализа объемов фактической реализации (поданной в сеть) тепловой энергии от ведомственных источников (с учетом ухода от ведомственного источника ПАО «КЗАЭ») | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 30,18 |  | | Население, тыс. Гкал | 191,70 |  | | Прочие, тыс. Гкал | 7,621576 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | 2021 | | |  |  | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 66 762,17 | | |  |  | | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | |  | | |  |  | | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 97,42 | | |  |  | | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 229,5 | | |  |  | | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 94,58 | | |  |  | | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 290,9 | | |  |  | | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | |  | | |  |  | | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103 | | |  |  | | | Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | |  |  | | | Вода | | | | | | Пар | | | |  |  | | | По системам теплоснабжения от ведомственных источников, расположенных на территории муниципального образования «Город Калуга» (кроме ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного по адресу: у. К. Маркса, 4) | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | | 282,43 | | | | | | - | | | |  |  | | | 01.07-31.12 2021 | | | 290,90 | | | | | | - | | | |  |  | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска.  Комиссии предлпгается скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы.  Кроме того, в течение 2020 года в ТСО произошли изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации, а именно:  - по информации, полученной от ТСО договорные отношения с ведомственным источником ПАО «КЗАЭ» на 2021 год прекращены в связи со строительством новой котельной.  Предлагается комиссии внести соответствующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 №529-РК).   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 5. Корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга»  по адресу: ул. К. Маркса, 4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | Период регулирования | Вода | | | Пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | 2021 | 440,64 | | | - | | | | 299,78 | | | | | | | |  | | |  | | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории городского округа «Город Калуга». ТСО осуществляет транспортировку тепловой энергии от ведомственного источника АО «КНИИТМУ». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - Свидетельство о государственной регистрации права от 08.12.2015 на тепловую сеть протяженностью 281 м, расположенную по адресу г. Калуга ул. Карла Маркса. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов поданной в сеть тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования муниципального образования «Город Калуга» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учитывая фактические объемы за три отчетных года, а также с целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и потребителей экспертами принят в расчет на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | 9,16 | | Исходя из уровня (9,16 %) потерь, учтенного при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | Экспертами при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год по строке 5.1 «Затраты на покупную тепловую энергию» учтены расходы на компенсацию тепловых потерь при транспортировке по тепловым сетям в сумме 56,49 тыс. руб. Расходы рассчитаны с учетом тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «КНИИТМУ» на 2021 год. Объем потерь тепловой энергии экспертами принят с учетом поэтапного доведения до уровня нормативных потерь. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - амортизация на уровне суммы, учтённой при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на 2021год ТСО прибыль не планирует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 5,84 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Передача | Передача | | 7 | НВВ | 299,78 | 91,26 | 208,52 |  | | 9 | Итого расходов | 299,78 | 91,26 | 208,52 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 299,78 | 91,26 | 208,52 |  | | 13 | Энергия, в том числе | 123,26 | 56,49 | 66,77 |  | | 15 | затраты на покупную тепловую энергию | 123,26 | 56,49 | 66,77 | С учётом прогнозируемого тарифа, для АО «КНИИТМУ» на 2021 год | | 16 | Затраты на оплату труда | 126,78 | 22,43 | 104,35 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 38,3 | 6,77 | 31,53 | В размере 30,2 % от рассчитанного экспертами фонда оплаты труда на 2020 год | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 11,44 | 5,57 | 5,87 | Экспертами принята в расчёт амортизация на уровне суммы, учтённой при установлении тарифов на 2020 год | |  | Сумма снижения | - | - | 208,52 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 208,52 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | Комментарии | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 0,0770 | На уровне, принятом в действующем тарифе | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 9,1600 |  | | Поданная в сеть тепловая энергия, тыс. Гкал | 0,8390 |  | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 0,8390 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,7620 | Экспертами принят исходя из плановых объёмов 2020 года | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 0,6610 |  | | Население, тыс. Гкал | 0,1010 |  | | по нормативу, тыс. Гкал | 0,1010 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2021 | |  |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 91,26 | |  |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 102,67 | |  |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,76 | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 100 | |  |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 119,77 | |  |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 102,67 | |  |  | | Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | Вид теплоносителя | | | | | |  |  | | | | Вода | | | | Пар | |  | |  | | | | По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. Карла Маркса, д. 4 | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 116,65 | | | | - | |  | |  | | | | 01.07-31.12 2021 | | | 119,77 | | | | - | |  | |  | | | | Рост тарифов на услуги по передаче обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается скорректировать для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги ранее установленные тарифы с учетом вышеуказанного предложения экспертной группы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести следующие предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 529-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 11.12.2020 по делу № 174/Т-03/1415-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 443-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис»** **на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 510-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 443-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 17.12.2018 № 443-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛО-СЕРВИС» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | | г. Калуга, Георгиевская, 6-1 | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 2019 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2021 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 2019 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2021 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | | год | | | | |  |  | |  | | | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | - | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 2019 | | | | год |  | | |  | |  | | | | | |  |
|  | | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | | | | год |  | | |  | |  | | | | | |  |
|  | | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2021 | | | | год |  | | |  | |  | | | | | |  |
|  | | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | | | | год |  | | |  | |  | | | | | |  |
|  | | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | | | | год |  | | |  | |  | | | | | |  |
|  | | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | Объем | | | | | | |
| 1. | | | 2019 год | | | | тыс. куб. м. | | | 98,00 | | | | | | |
| 2. | | | 2020 год | | | | тыс. куб. м. | | | 85,00 | | | | | | |
| 3. | | | 2021 год | | | | тыс. куб. м. | | | 80,00 | | | | | | |
| 4. | | | 2022 год | | | | тыс. куб. м. | | | 98,00 | | | | | | |
| 5. | | | 2023 год | | | | тыс. куб. м. | | | 98,00 | | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | |
| 2. | | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | |
| 3. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | |
| 4. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | |
| 5. | | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,12 | | |
|  | 2020 год | | | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,11 | | |
|  | 2021 год | | | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,11 | | |
|  | 2022 год | | | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,12 | | |
|  | 2023 год | | | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,12 | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | | |
| 1 | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | - | | | |
| 2 | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | - | | | |
| 3 | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | % | | | | - | | | |
| 4 | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | % | | | | 100,0 | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | Единицы измерения | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | | | Отклонение | |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | | | | тыс.куб.м | 98,00 | | | 80,00 | | | | | -18,00 | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | - | | | - | | | | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | - | | | - | | | | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | - | | | - | | | | | - | |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | - | | | - | | | | | - | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | | Год | | | |  | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | Год | | | |  | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | Год | | | |  | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | Год | | | |  | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | год | | | |  | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |

».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 443-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 510-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 517-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 511-РК)**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией с основным государственным регистрационным номером 1124028000084 от 20.01.2012, с присвоением ИНН/КПП 4028050295/402801001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в собственности. Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 17.12.2018 № 517-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1959,00 | 2009,93 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1959,00 | 2009,93 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 80,0 тыс. м3/год, в том числе: население – 80,0 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объем отпуска товаров, услуг, заявленный организацией, в размере 80,0 тыс. м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа,рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м3 (без НДС) или – 29,38 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2009,93 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2048,41 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2009,93 | 2048,41 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2009,93 | 2048,41 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 517-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 511-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 4/В-03/1346-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 544-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии»** **на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 464-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения   
и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007   
№ 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 544-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 544-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | пер. Воровского, 7 "а", Калужская обл., г. Киров, 249440 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | | | тыс. куб. м. | | | | 14,10 | | | |
| 2. | | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | | | 13,60 | | | |
| 3. | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | 13,00 | | | |
| 4. | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | 14,10 | | | |
| 5. | | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | | | 14,10 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | тыс. руб. | | | | - | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
|  | 2020 год | | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
|  | 2021 год | | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
|  | 2022 год | | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
|  | 2023 год | | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | | 14,1 | | | 13,0 | | | -1,1 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год | |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | |

|  |
| --- |
| ». |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 544-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 – 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 464-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 546-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 465-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1044002600806 от 08.06.2004, с присвоением ИНН/КПП 4023007338/402301001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде (договор от 01.01.2009 № 6), часть технологического оборудования – в собственности. Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 19.12.2018 № 546-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,93 | 24,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2441,30 | 2504,48 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,93 | 24,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2441,30 | 2504,48 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ООО «Водоснабжение» на территории муниципального образования ГП «Город Киров   
и Кировский район». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 13,0 тыс.м3/год, в том числе население – 9,3 тыс.м3/год, бюджет – 0,3 тыс.м3/год, прочие – 3,4 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией с покупной водой ООО «Водоснабжение» на территории муниципального образования ГП «Город Киров и Кировский район» в размере 13,0тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ООО «Водоснабжение» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,88 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,62 руб./м3 (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой   
и электрической энергии» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2504,48 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2570,20 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,88 | 25,62 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2504,48 | 2570,20 |

|  |
| --- |
| Комиссии предлагается установить для муниципального предприятия муниципального образования сельского поселения «Посёлок Ферзиково» «Ферзиковские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 546-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии»на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 465-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 135/В-03/1878-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»  и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2021 год:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ  И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» ДЛЯ КОТЕЛЬНОЙ, РАСПОЛОЖЕННОЙ  ПО АДРЕСУ: КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. ЖИЗДРА, УЛ. УРИЦКОГО, Д. 42, НА 2021 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой  и электрической энергии» | | | | | | | | | | | | | Ее местонахождение | | | | | пер. Воровского, 7 «а», Калужская обл., г. Киров, 249440 | | | | | | | | | | | | | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | Период реализации производственной программы | | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | | | 1. | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | тыс. куб. м. | | | | | 2,60 | | | | | | | Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | | | | |  | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | |  |  | | | |  | |  | | | 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,00 | | | | | | 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,00 | | | | | | 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | 0,00 | | | | | | 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | | | | | Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока  ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с неизменностью плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности  в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | Отклонение | | | | |  | | | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 2,60 | | | | 2,60 | | 0,00 | | | | |  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | | |  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | | |  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | | |  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | | | Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества   
с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д.42 на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1044002600806 от 08.06.2004, с присвоением ИНН/КПП 4023007338/402301001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде (договор от 21.08.2017 б/н.) Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 16.12.2019 № 467-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3255,00 | 3417,75 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3255,00 | 3417,75 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования ГП «Город Жиздра». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 2,6 тыс.м3/год, в том числе бюджет – 2,6 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 2,6 тыс.м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м³ (без НДС) или – 29,38 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию (с 01.01.2019 не подлежат государственному регулированию определяются соглашением сторон) согласно представленного договора в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3417,75 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3558,64 руб./Гкал (НДС не облагается);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3417,75 | 3558,64 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения   
для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой   
и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 134/В-03/1877-20 в протокольной форме (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2021 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЕГИОНАЛЬНАЯ ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 3» НА 2021 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» | | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | ул. Болдина, д. 22, г. Калуга, 248003 | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
|  | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
|  | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
|  | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | | | |
| 1. | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 97,7 | | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | |  |  | | | | | |  | |  |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,79 | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,07 | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | | | | |
|  | | | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | | 97,7 | | | | 85,9 | | | -11,8 | | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | | - | | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | | - | | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | | - | | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | | - | | | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
|  | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества   
с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания   
№ 3» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1084027002124 от 18.04.2008, с присвоением ИНН/КПП 4027086637/402701001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации   
на праве аренды (договор от 27.10.2017 № 141/3/1/АИ-204). Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 16.12.2019 № 499-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,88 | 18,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2195,55 | 2231,53 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,46 | 22,31 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2634,66 | 2677,84 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения (горячая вода приготовляется на центральном тепловом пункте при помощи покупной тепловой энергии ООО «Региональная Теплогенерирующая Компания») на территории муниципального образования СП «Деревня Выползово» в объеме: 97,7 тыс.м3/год, в том числе: население – 85,35 тыс.м3/год, бюджет – 11,61 тыс.м3/год, прочие – 0,74 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 97,7 тыс.м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 18,59 руб./м³ (без НДС) или – 22,31 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 19,14 руб./м³ (без НДС) или – 22,97 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2231,53 руб./Гкал (без НДС) или – 2677,84 руб./ Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2276,51 руб./Гкал (без НДС) или – 2731,81 руб./ Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,59 | 19,14 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2231,53 | 2276,51 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,31 | 22,97 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2677,84 | 2731,81 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания № 3» на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 122/В-03/1810-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА»  
на 2021 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО – КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА»  НА 2021 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | ул. Чапаева, д. 36, Калужская обл., г. Кондрово, 249831 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | | |
| 1. | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 77,31 | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | | | | |
|  | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | |  |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | 0,09 | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с неизменностью плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | | | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | | 190,70 | | | 71,79 | | | | -118,91 | | | | |
| 2 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 3 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 4 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 5 | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА   
НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1174027007043 от 24.05.2017, с присвоением ИНН/КПП 4004020069/400401001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся   
у организации на правах аренды и оперативного управления. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 г. № 483-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1909,17 | 1958,75 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2291,00 | 2350,50 |
| 1. На территории СП «Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1708,50 | 1752,92 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2050,20 | 2103,50 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1867,17 | 1971,73 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2240,60 | 2366,08 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Кондрово» в объеме 29,91 тыс.м3/год, в том числе: население – 9,9 тыс.м3/год, бюджет – 20 тыс.м3/год, прочие – 0,01 тыс.м3/год, на территории муниципального образования СП «Село Льва Толстого» в объеме 40,5 т.м3/год, в том числе: население – 38,5 тыс.м3/год, бюджет – 2,0 тыс.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Товарково» в объеме 6,9 тыс.м3/год, в том числе: население – 6,4 тыс.м3/год, прочие – 0,5 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 77,31 тыс.м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м³ (без НДС) или – 29,38 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» (на территории ГП «Город Кондрово») в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1958,75 руб./Гкал (без НДС) или – 2350,50 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2017,40 руб./Гкал (без НДС) или – 2420,88 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА   
НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО – КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» (на территории СП «Льва Толстого») в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1752,92 руб./Гкал (без НДС) или – 2103,50 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1805,34 руб./Гкал (без НДС) или – 2166,41 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для МУП «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА   
НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО – КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» (на территории ГП «Поселок Товарково») в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1971,73 руб./Гкал (без НДС) или – 2366,08 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2030,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2437,06 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1958,75 | 2017,40 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2350,50 | 2420,88 |
| 1. На территории СП «Льва Толстого» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1752,92 | 1805,34 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2103,50 | 2166,41 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1971,73 | 2030,88 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2366,08 | 2437,06 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения   
для муниципального унитарного предприятия «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 123/В-03/1853-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от** **19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»** **на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 508-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 537-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | 249200, Калужская область, Бабынинский район, п.Воротынск, пер.Первомайский, д.4 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 2. | | 2020 год | | тыс. куб. м. | | | | 180,30 | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | 180,30 | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| 5. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | | 115,84 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | |  | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | |  | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | 1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 |   Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 115,84 | | | 180,34 | | | 64,50 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | |

».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 537-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 508-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от** **19.12.2018 №550-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 509-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000515230 от 03.12.1998, ИНН/КПП 4001005224/400101001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 19.12.2018 № 550-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| 1. Для котельной № 2, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 14,81 | 15,40 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1782,53 | 1846,70 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,77 | 18,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2139,04 | 2216,04 |
| 1. Для котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 14,81 | 15,40 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1990,55 | 2045,95 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,77 | 18,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2388,66 | 2455,14 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Поселок Воротынск». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год по котельной № 1 в размере 133,4 тыс.м3/год, в том числе население – 106,72 тыс.м3/год, бюджет – 13,34 тыс.м3/год, прочие – 13,34 тыс.м3/год, по котельной № 2 в размере 46,9 тыс.м3/год, в том числе население – 37,55 тыс.м3/год, бюджет – 4,68 тыс.м3/год, прочие – 4,65 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 180,3 тыс. м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 15,40 руб./м3 (без НДС) или – 18,48 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17,92 руб./м3 (без НДС) или – 21,50руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (Котельная № 2) в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1846,70 руб./Гкал (без НДС) или – 2216,04 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1901,99 руб./Гкал (без НДС) или – 2282,39 руб./Гкал (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» (Котельная № 1) в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2045,95 руб./Гкал (без НДС) или – 2455,14 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2107,26 руб./Гкал (без НДС) или – 2528,71 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. Для котельной № 2, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,40 | 17,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1846,70 | 1901,99 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,48 | 21,50 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2216,04 | 2282,39 |
| 1. Для котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,40 | 17,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2045,95 | 2107,26 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,48 | 21,50 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2455,14 | 2528,71 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 550-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 509-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 64/В-03/1763-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации  
на 2021 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА 2021 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. Спартаковская, д.2Б, г. Москва, 105005 | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | |
| 1. | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | тыс. куб. м. | | | | | 147,52 | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | | | |
|  | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,0 | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | 0,0 | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0648 | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с неизменностью плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | Отклонение | | | |
|  | | | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 152,94 | | | | 67,01 | | -85,93 | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | - | | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия тыс. руб. | | | | | |
|  | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | |  | | |  | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Экспертной группой министерства конкурентной политики Калужской области (далее - министерство), на основании приказа министерства (от 13.05.2019 № 140-тд) проведена экспертиза экономического обоснования расчета тарифов на горячую воду, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013   
№ 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и открыто дело № 149/В-03/1825-19 об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2020 год.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1027700430889 от 14.11.2002, с присвоением ИНН/КПП 7729314745/770101001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в оперативном управлении.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 16.12.2019 № 519-РК (в ред. приказа министерства от 07.09.2020 № 40-РК) в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (кроме котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,31 | 23,31 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,50 | 1807,02 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,97 | 27,97 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2124,60 | 2168,42 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (для котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,50 | 1807,02 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2124,60 | 2168,42 |
| 1. На территории МО ГП «Город Козельск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 10,20 | 10,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,50 | 1807,02 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 12,24 | 12,72 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2124,60 | 2168,42 |
| 1. На территории МО СП «Село Кудиново» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,58 | 16,20 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,50 | 1807,02 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,70 | 19,44 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2124,60 | 2168,42 |

Организация оказывает в 3 муниципальных образованиях в объеме:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование участка | Объем ГВС всего т.м3 | Объем население т.м3 | Объем бюджет т.м3 | Объем прочие т.м3 |
| 1. | МО "Город Калуга" | 2,74 | 2,72 | 0 | 0,02 |
| 2. | МО "Город Калуга" (котельная пер. Воинский, д. 1а) | 2,98 | 2,84 | 0 | 0,14 |
| 3. | МО "Город Козельск" | 138,48 | 135,02 | 3,22 | 0,24 |
| 4. | МО "Село Кудиново" | 3,32 | 3,32 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 147,52 | 143,90 | 3,22 | 0,40 |

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 147,52 тыс.м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

На территории МО ГО «Город Калуга»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 23,31 руб./м3 (без НДС) или – 27,97 руб.м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,00 руб./м3 (без НДС) или – 28,80 руб.м3 (с НДС);

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м³ (без НДС) или – 29,38 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

На территории МО ГП «Город Козельск»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 10,60 руб./м3 (без НДС) или – 12,72 руб.м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10,82 руб./м3 (без НДС) или – 12,98 руб.м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

На территории МО СП «Село Кудиново»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16,20 руб./м3 (без НДС) или – 19,44 руб.м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16,68 руб./м3 (без НДС) или – 20,02 руб.м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление»:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (кроме котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,31 | 24,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,97 | 28,80 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (для котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО ГП «Город Козельск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 10,60 | 10,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 12,72 | 12,98 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО СП «Село Кудиново» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,20 | 16,68 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,44 | 20,02 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год. Организация оказывает в 3 муниципальных образованиях в объеме:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование участка | Объем ГВС всего т.м3 | Объем население т.м3 | Объем бюджет т.м3 | Объем прочие т.м3 |
| 1. | МО "Город Калуга" | 2,74 | 2,72 | 0 | 0,02 |
| 2. | МО "Город Калуга" (котельная пер. Воинский, д. 1а) | 2,98 | 2,84 | 0 | 0,14 |
| 3. | МО "Город Козельск" | 138,48 | 135,02 | 3,22 | 0,24 |
| 4. | МО "Село Кудиново" | 3,32 | 3,32 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 147,52 | 143,90 | 3,22 | 0,40 |

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 147,52 тыс. м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

На территории МО ГО «Город Калуга»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 23,31 руб./м3 (без НДС) или – 27,97 руб. м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,00 руб./м3 (без НДС) или – 28,80 руб. м3 (с НДС);

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м³ (без НДС) или – 29,38 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м³ (без НДС) или – 30,10 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

На территории МО ГП «Город Козельск»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 10,60 руб./м3 (без НДС) или – 12,72 руб. м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10,82 руб./м3 (без НДС) или – 12,98 руб. м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

На территории МО СП «Село Кудиново»

- на питьевую воду, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16,20 руб./м3 (без НДС) или – 19,44 руб. м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16,68 руб./м3 (без НДС) или – 20,02 руб. м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление»:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1807,02 руб./Гкал (без НДС) или – 2168,42 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,48 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (кроме котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,31 | 24,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,97 | 28,80 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» (для котельной по адресу: пер. Воинский, д. 1а) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО ГП «Город Козельск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 10,60 | 10,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 12,72 | 12,98 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |
| 1. На территории МО СП «Село Кудиново» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,20 | 16,68 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1807,02 | 1861,23 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,44 | 20,02 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2168,42 | 2233,48 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения   
для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 132/В-03/1872-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 №** **427-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»** **на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 492-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 427-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 17.12.2018 № 427-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКИЙ ЗАВОД «РЕМПУТЬМАШ»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | пер. Малинники, 21, г. Калуга, 248025 | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | | тыс. куб. м. | | | 280,83 | | | |
| 2. | | 2020 год | | тыс. куб. м. | | | 132,10 | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | 126,93 | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | 280,83 | | | |
| 5. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | 280,83 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,07 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,07 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,07 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,07 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,07 | | |
|  | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | 1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 |   Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2019 года | | Факт 2019 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 132,10 | | 131,71 | | | -0,39 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |

».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 427-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»   
на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 492-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 493-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1054003521021 от 15.09.2005   
с присвоением ИНН/КПП: 4029032450/402901001. Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 17.12.2018 № 489-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1. На территории городского округа «Город Калуга» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1635,11 | 1726,68 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1962,13 | 2072,02 |
| 1. На территории городского поселения «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,88 | 19,63 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1728,70 | 1825,48 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,66 | 23,56 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2074,44 | 2190,58 |

В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 96,1 тыс.м3/год, в том числе население – 86,71 тыс.м3/год, бюджет – 6,95 тыс.м3/год, прочие – 2,44 тыс.м3/год и на территории муниципального образования ГП «Поселок Товарково» в объеме: 30,83 тыс.м3/год, в том числе население – 7,5 тыс.м3/год, прочие – 23,33 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 126,93 тыс. м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения   
на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

На территории МО «Город Калуга»:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал»   
в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м3 (без НДС) или – 29,38 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1726,68 руб./Гкал (без НДС) или – 2072,02 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1774,24 руб./Гкал (без НДС) или – 2129,09 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО «Поселок Товарково»:

- на питьевую воду, установленных для акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Товарковский филиал) в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 19,63 руб./м3 (без НДС) или – 23,56 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,21 руб./м3 (без НДС) или – 24,25 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1825,48 руб./Гкал (без НДС) или – 2190,58 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1880,23 руб./Гкал (без НДС) или – 2256,28 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. На территории городского округа «Город Калуга» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1726,68 | 1774,24 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2072,02 | 2129,09 |
| 1. На территории городского поселения «Поселок Товарково» | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,63 | 20,21 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1825,48 | 1880,23 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,56 | 24,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2190,58 | 2256,28 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 493-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 28/В-03/1648-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 №539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г.Калуги** **на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 534-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 539-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г. КАЛУГИ НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. Складская, д.2, г.Калуга, 248016 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год | |  | | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | | | |
| 1. | | | 2019 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 3040,81 | | | | | | | |
| 2. | | | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 4064,97 | | | | | | | |
| 3. | | | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 4052,00 | | | | | | | |
| 4. | | | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 3040,81 | | | | | | | |
| 5. | | | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | | | | 3040,81 | | | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
| 2. | | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
| 3. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
| 4. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
| 5. | | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Значение показателя | | | |
|  | | 2019 год | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | | 0,0648 | | | |
|  | | 2020 год | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 2,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | | 0,08 | | | |
|  | | 2021 год | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | | 0,0648 | | | |
|  | | 2022 год | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | | 0,0648 | | | |
|  | | 2023 год | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | % | | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | ед./км | | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | | 0,0648 | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | 1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | | План 2019 года | | | | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение |
| 1 | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | | | | 3 040,81 | | | | | | 2 822,50 | | | | -1 218,31 |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | - | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | | | Год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | Год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | Год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | Год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год | | |  | | |  | |  | | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |

».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 539-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 534-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 552-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть»   
г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 535-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001432564 от 08.12.1992, с присвоением ИНН/КПП 4026000669/402901001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2018 № 552-РК   
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии кроме котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1753,85 | 1816,99 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2104,62 | 2180,39 |
| 2. С передачей по сетям МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1905,93 | 1974,54 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2287,12 | 2369,45 |
| 3. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1672,29 | 1765,94 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2006,75 | 2119,13 |
| 4. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1621,92 | 1680,31 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 28,25 | 29,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1946,30 | 2016,37 |
| 5. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,54 | 24,48 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2243,13 | 2368,60 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере - 4052,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 3039,58 тыс.м3/год, бюджет – 559,52 тыс.м3/год, прочие – 452,90 тыс.м3/год.

В связи с изменением схемы горячего водоснабжения регулирование услуги по передачей по сетям МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» прекращено.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 4052,0 тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,48 руб./м3 (без НДС) или – 29,38 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги в размере:

При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии кроме котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Салтыкова Щедрина, 80 «а»; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1816,99 руб./Гкал (без НДС) или – 2180,39 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1872,88 руб./Гкал (без НДС) или – 2247,46 руб./Гкал (с НДС);

При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры»

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1765,94 руб./Гкал (без НДС) или – 2119,13 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1861,30 руб./Гкал (без НДС) или – 2233,56 руб./Гкал (с НДС);

При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод»

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1680,31 руб./Гкал (без НДС) или – 2016,37 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1730,71 руб./Гкал (без НДС) или – 2076,85 руб./Гкал (с НДС);

При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино)

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2368,60 руб./Гкал (без НДС) или – 2842,32 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2463,32 руб./Гкал (без НДС) или – 2955,98 руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии кроме котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; Грабцевское шоссе, 115; Грабцевское шоссе, 22 «б»; ул. Молодёжная, 58 (д. Лихун); ул. Ипподромная, 37; Калуга Бор, 15 «а»; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Ленина, 60 «а»; ОЛ «Белка»; ул. Пролетарская, 111; ул. Советская, 3 «б» (ж/д ст. Тихонова пустынь); ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1816,99 | 1872,88 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2180,39 | 2247,46 |
| 2. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1765,94 | 1861,30 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2119,13 | 2233,56 |
| 3. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1680,31 | 1730,71 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2016,37 | 2076,85 |
| 4. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии по котельным, расположенных по следующим адресам: ул. Баррикад, 181 «а»; ул. Вишневского, 1; ул. Ипподромная, 37; ул. Кропоткина, 4 «а»; ул. Тарутинская, 171; ул. Широкая, 51 «б»; Кирпичный завод МПС, 3 «в» (д. Мстихино) | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2368,60 | 2463,32 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 552-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 535-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 11.12.2020 по делу № 66/В-03/1766-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области;**

**О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Приказами министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 278-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.209 № 233-РК); от 03.12.2018 № 303-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 247-РК) для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук была утверждена производственная программа и установлены тарифы в целях оказания услуг в сфере водоснабжения на территории МО ГП «Город Таруса».

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области», на основании заявления Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук от 15.10.2020 № 1886-А91.020 о прекращении регулируемой деятельности в сфере водоснабжения, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения в хозяйственной ведение муниципальному унитарному предприятию «Тарусское коммунальное предприятие» (постановление администрации МР «Тарусский район» от 09.10.2020 № 411 и акт приема-передачи от 09.10.2020),требуют признания утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 03.12.2018 № 278-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 25.11.209 № 233-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 278-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 03.12.2018 № 303-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 25.11.2019 № 247-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 303-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 03.12.2018 № 278-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 25.11.209 № 233-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 278-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 03.12.2018 № 303-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы»;

- от 25.11.2019 № 247-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 303-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт космических исследований Российской академии наук на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2020 в форме приказов (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Муниципальное предприятие «Топливообеспечение», 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица,  ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | | 2021 год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | | | | | | 2,87 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 44,19 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2021 год | | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,21 | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год не может быть представлен, так как организация ранее не осуществляла деятельность по водоотведению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. Об установлении тарифов на водоотведение для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное предприятие «Топливообеспечение» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1034002601797 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 401000195 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 401001001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица, ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица, ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение методом экономически обоснованных расходов на 2021 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,28 | | | | | | 20,88 | | | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,28 | | | | | | 20,88 | | | |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 15.12.2020 № 274-тд открыто дело № 216/В-03/4559-20 об установлении одноставочных тарифов для муниципального предприятия «Топливообеспечение» методом экономически обоснованных расходов, так как организация обратилась впервые для установления тарифов и ранее регулируемую деятельность не осуществляла. Раннее на территории МО СП «Село Бетлица» услуги по водоотведению осуществляло муниципальное предприятие «Водоснабжение» муниципального района «Куйбышевский район» Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 11.11.2020 б/н). Организация оказывает услуги на территории МО СП «Село Бетлица». | | | | | | | | | | | | | | | |
| На текущий момент организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует.  Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2017 № 404-РК «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального предприятия «Водоснабжение» муниципального района «Куйбышевский район» Калужской области на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 470-РК, от 18.11.2019 № 182-РК):  Таблица   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06 2020 | 01.07-31.12 2020 | | Тарифы | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 14,76 | 15,35 | | Тарифы для населения | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 14,76 | 15,35 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | кг | | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2021 | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 2,87 | | 2,87 | - | | | Объем реализации определен на основании фактических данных за 2019 год (стат. форма 1-канализация), представленной МП «Водоснабжение» муниципального района «Куйбышевский район» Калужской области ранее оказывающего услуги в сфере водоотведения в МО СП «Село Бетлица» | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | - | | |  | | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 2,87 | | 2,87 | - | | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | - | | |  | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | - | | - | - | | |  | | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 2,87 | | 2,87 | - | | |  | | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | - | | - | - | | |  | | | | | |
| 3. Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения у организации отсутствуют, так как в прошлом периоде организация не осуществляла регулируемую деятельность в сфере водоотведения.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Период 2021 | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | % | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,21 | | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 59,8 тыс. руб., в том числе расходы - 59,8 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 15,61 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 15,61 тыс. руб., предпринимательскую прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 44,19 тыс. руб., в том числе расходы – 44,19 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2021 год | | | | | | | | Основание изменения | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | |
| Текущие | | | 59,8 | | | 44,19 | | | -15,62 | |  | | | | |
| Операционные | | | 55,09 | | | 39,19 | | | -15,9 | |  | | | | |
| Производственные расходы | | | 55,09 | | | 39,19 | | | -15,9 | | Определены в соответствии с пунктом 18 Методических указаний | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Реагенты | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 55,09 | | | 39,19 | | | -15,9 | | Расходы на оплату труда основного производственного персонала рассчитаны исходя из фактической численности персонала с учетом штатного расписания с 01.10.2020 в пределах нормативной численности работников, определенной в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр и доведения средней заработной платы до уровня фактической за 2020 год | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 42,21 | | | 30,03 | | | -12,18 | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 0,25 | | | 0,25 | | | - | | Включена 0,25 человек оператора очистных сооружений в пределах расчета нормативной численности на основании приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 14 070 | | | 10 010 | | | -4 060 | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 12,87 | | | 9,16 | | | -3,71 | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 № 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,5%, в том числе 0,5% в соотв. с классом профессионального риска - 4). Организация представила уведомление из ФСС. | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| прочие | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Ремонтные расходы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Административные расходы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| юридические услуги | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| консультационные услуги | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| информационные услуги | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Служебные командировки | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Обучение персонала | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Прочие административные расходы | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 4,72 | | | 5 | | | 0,28 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны исходя из имеющихся в министерстве сведений: фактического объема электроэнергии за 2019 год, фактической средней цены за электроэнергию за 2019 год (фактические данные предоставлены МП «Водоснабжение» муниципального района «Куйбышевский район» Калужской области, ранее оказывающим услуги по водоотведению на данной территории) с учетом роста цены на 2020 год в размере 1,056 и планируемого роста цены на 2021 год в размере 1,056 (организации МП «Топливообеспечение» является правопреемником организации МП «Водоснабжение» муниципального района «Куйбышевский район» Калужской области (Постановление Администрации МР «Куйбышевский район» Калужской области от 25.08.2020 № 283), которому были установлены тарифы на водоотведение на 2018-2020 гг. | | | | |
| Неподконтрольные | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на топливо | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| объём | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Земельный налог | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Водный налог | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Аренда имущества | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Концессионная плата | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Займы и кредиты | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Амортизация | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы | | | 59,8 | | | 44,19 | | | -15,62 | | - | | | | |
| Нормативная прибыль | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | | - | | | - | | - | | | | |
| 6. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 59,8 тыс. руб., по расчету экспертной группы 44,19 тыс. руб., отклонение составит -15,61 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для муниципального предприятия «Топливообеспечение» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,35 | | | | | | | 15,44 | | | | |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | | 100,59 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,35 | | | | | | | 15,44 | | | | |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | | 100,59 | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального предприятия «Топливообеспечение» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на водоотведение для муниципального предприятия «Топливообеспечение», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2020 по делу № 216/В-03/4559-20** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.  Регулируемой организацией общество с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и подлежит утверждению министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения представленного проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2025 годы экспертной группой предлагается утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс», Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Пушкина, д.1 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт насосной станции сырого осадка | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 209,81 | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт здания станции перекачки фекальных вод | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 22,47 | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 942,23 | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт механического оборудования станции перекачки фекальных вод | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 436,92 | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт цеха обезвоживания осадка | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 8 333,09 | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт станции опорожнения | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 30,34 | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт оборудования станции опорожнения | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 254,37 | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 10 229,23 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 9 419,85 | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений оборудования | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 955,71 | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 10 375,56 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 9 694,08 | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 983,53 | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 10 677,61 | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | 9 981,03 | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | 1 012,64 | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 10 993,67 | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | 10 276,46 | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | 1 042,62 | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | 11 319,08 | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | Единицы измерения | | | 2021 год | | | 2022 год | | | | 2023 год | | | 2024 год | | | 2025 год | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | 4 | | | 5 | | | | 6 | | | 7 | | | 8 | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс.м.куб. | | | 3 926,9 | | | 3 926,9 | | | | 3 926,9 | | | 3 926,9 | | | 3 926,9 | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 71 833,57 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 97 111,56 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 100 447,06 | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 103 533,02 | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 106 732,94 | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2021 год | | | План 2022 год | | | | План 2023 год | | | План 2024 год | | | План 2025 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | ед./км | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | ед./км | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | % | | | 45,36 | | | 45,36 | | | | 45,36 | | | 45,36 | | | 45,36 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,96 | | | 0,96 | | | | 0,96 | | | 0,96 | | | 0,96 | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 66%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | |  | |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | План 2019 года | | | | | Факт 2019 года | | | | | Отклонение | | | |
| 1 | | 2 | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | 5 | | | | | 6 | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 3 960 | | | | | 3 926,89 | | | | | 33,11 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | | | | 43 552,19 | | | | | 52 018,95 | | | | | -8 466,76 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Ремонт аэрационной системы | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | 515,39 | | | | | -515,39 | | | |
|  | | Ремонт турбокомпрессора | | | | тыс.руб. | | | | | 213,84 | | | | | 0 | | | | | 213,84 | | | |
|  | | Замена элементов освещения на LED | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | 7,86 | | | | | -7,86 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | | |  | | | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1127747004626 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7709913130 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Калужская область, Дзержинский район, г.Кондрово, ул.Пушкина, д.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Калужская область, Дзержинский район, г.Кондрово, ул.Пушкина, д.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации тарифов на 2021-2025 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | 01.01-30.06 2022 | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | 01.01-  30.06  2024 | | | | | 01.07-31.12 2024 | | | | | | | 01.01-30.06 2025 | | | 01.07-31.12 2025 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | | 12,32 | | | | 12,68 | | | | 12,68 | | 13,06 | | | | | | 13,06 | | | | 13,45 | | | | 13,45 | | | | | 13,85 | | | | | | | 13,85 | | | 14,87 | |
| 2) сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Таблица | | | | | | | | | | | | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 | 01.01-30.06 2025 | 01.07-31.12 2025 | | Тарифы | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | руб./м3 | Водоотведение | руб./м3 | 12,32 | 27,75 | 27,75 | 28,58 | 28,58 | 29,43 | 29,43 | 28,56 |   В соответствии с пунктом 106 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, тарифы в сфере водоотведения могут устанавливаться дифференцированно по категории сточных вод.  По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2020 №187-тд открыто дело № 158/В-03/1780-20 об установлении одноставочных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (договор купли-продажи от 24.11.2016 № 2016/2, выписки из государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним). Организация оказывает услуги водоотведения на территории МО ГП "Город Кондрово". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Для организации утверждена приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 23.10.2020 № 485 инвестиционная программа по строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов очистных сооружений канализации на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области на 2021 – 2025 годы. Общая стоимость мероприятий инвестиционной программы за счет всех источников составляет 102043,30 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 18.12.2017 № 496-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2018 - 2020 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 473-РК, от 16.12.2019 № 454-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | | | 11,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | | | 13,40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,78 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференциация тарифов по категориям сточных вод ранее не производилась.  Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Предложение организации | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | | | | Отклонение, тыс. м3 | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| 2021-2025 | | | | | | | | 2021-2025 | | | | | | | | | | |
|  |
| Водоотведение | | По абонентам | | | | | | | | тыс. м3 | | | | 3926,9 | | | | | | | | 3 926,9 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | в соотв. с разделом II Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. | | | | | | | |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | | | | | | тыс. м3 | | | | 871,01 | | | | | | | | 871,01 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| От собственных абонентов | | | | | | | | тыс. м3 | | | | 3055,89 | | | | | | | | 3 055,89 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| От бюджетных потребителей | | | | | | | | тыс. м3 | | | | 10,63 | | | | | | | | 10,63 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| От прочих потребителей | | | | | | | | тыс. м3 | | | | 3045,26 | | | | | | | | 3 045,26 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | | Факт 2019 | | | | | | | Период 2021 | | | | | |  |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 35,48 | | | | | | | 45,36 | | | | | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | | | 0,8 | | | | | | | 0,96 | | | | | |  |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | | 2025 | | |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | |  |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 95 536,56 тыс. руб., в том числе расходы - 87 830,31 тыс. руб., нормативная прибыль – 4 112,39 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 23 702,99 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 21 051,17 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 2 219,63 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 71 833,57 тыс. руб., в том числе расходы – 66 779,14 тыс. руб., нормативная прибыль – 1 892,76 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Основные статьи расходов | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | | | |  |
| Текущие | | | | | | | | | 85 072,72 | | | | | | | 65 563,1 | | | | | | -19 509,62 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Операционные | | | | | | | | | 51 656,09 | | | | | | | 35 640,1 | | | | | | -16 015,99 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Производственные расходы | | | | | | | | | 27 001,81 | | | | | | | 17 461,32 | | | | | | -9 540,49 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | | | | | | 801,33 | | | | | | | 470,58 | | | | | | -330,75 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Реагенты | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Горюче-смазочные материалы | | | | | | | | | 801,33 | | | | | | | 470,58 | | | | | | -330,75 | | | | | | | | | | По фактическим расходам за 2019 год с учетом ИПЦ за 2020 год в размере 1,03 и ИПЦ на 2021 год в размере 1,036 согласно прогнозу | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Материалы и малоценные основные средства | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | | | | 441,65 | | | | | | | - | | | | | | -441,65 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 18 138,98 | | | | | | | 12 904,56 | | | | | | -5 234,41 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | | | | 13 920,93 | | | | | | | 9 895,66 | | | | | | -4 025,27 | | | | | | | | | | Расходы рассчитаны исходя из факт. численности персонала (по стат форме П-4 за июль 2020 года и средней заработной платы не превышающей среднюю заработную плату по виду деятельности "Сбор и обработка сточных вод" по Калужской области по данным Росстата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | | | 40,25 | | | | | | | 37 | | | | | | -3,25 | | | | | | | | | | Численность персонала определена в соотв. с стат.формой П-4 за июль 2020 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | | | | 28 821,8 | | | | | | | 22 287,52 | | | | | | -6 534,28 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 4 218,04 | | | | | | | 3 008,9 | | | | | | -1 209,14 | | | | | | | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 N 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | | | | 1 054,26 | | | | | | | 784,85 | | | | | | -269,41 | | | | | | | | | | По факту за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| прочие | | | | | | | | | 205,37 | | | | | | | - | | | | | | -205,37 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| расходы на охрану труда | | | | | | | | | 848,89 | | | | | | | - | | | | | | -848,89 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| прочие | | | | | | | | | - | | | | | | | 101,31 | | | | | | 101,31 | | | | | | | | | | По факту за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| расходы на охрану труда | | | | | | | | | - | | | | | | | 683,54 | | | | | | 683,54 | | | | | | | | | | По факту за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Прочие производственные расходы | | | | | | | | | 6 565,58 | | | | | | | 3 301,32 | | | | | | -3 264,26 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | | | | | | 19,48 | | | | | | | - | | | | | | -19,48 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | | | | | | 4 630 | | | | | | | 2 403,91 | | | | | | -2 226,1 | | | | | | | | | | Расходы приняты на основании факт. объемов отходов за 7 мес. 2020 года в пересчете на год и цены в соотв. с дог. № 01/20 от 01.01.2020 с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,036 в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | | | | | | 1 495,84 | | | | | | | 712,29 | | | | | | -783,55 | | | | | | | | | | По факту 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | | | | | | 150,79 | | | | | | | 67,32 | | | | | | -83,48 | | | | | | | | | | По факт.расходам за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | | | | | | 269,48 | | | | | | | 117,82 | | | | | | -151,66 | | | | | | | | | | По факт.расходам за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Ремонтные расходы | | | | | | | | | 11 437,77 | | | | | | | 13 287,36 | | | | | | 1 849,59 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | | | | 955,15 | | | | | | | 942,23 | | | | | | -12,92 | | | | | | | | | | В соотв. с проектом производственной программы, планом текущего и капитального ремонта, сметными расчетами и актами обследования объектов водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | | | | 4 182 | | | | | | | 7 198,14 | | | | | | 3 016,14 | | | | | | | | | | В соотв. с проектом производственной программы, планом текущего и капитального ремонта, сметными расчетами и актами обследования объектов водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 6 300,62 | | | | | | | 5 146,99 | | | | | | -1 153,63 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | | | | | | 4 835,47 | | | | | | | 3 946,52 | | | | | | -888,96 | | | | | | | | | | Расходы рассчитаны исходя из факт. численности персонала (по стат форме П-4 за июль 2020 года и средней заработной платы не превышающей среднюю заработную плату по виду деятельности "Сбор и обработка сточных вод" по Калужской области по данным Росстата | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | | | 13 | | | | | | | 13 | | | | | | - | | | | | | | | | | Численность персонала определена в соотв. с стат.формой П-4 за июль 2020 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | | | | | | 30 996,6 | | | | | | | 25 298,21 | | | | | | -5 698,39 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 1 465,15 | | | | | | | 1 200,47 | | | | | | -264,67 | | | | | | | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 N 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Административные расходы | | | | | | | | | 13 216,51 | | | | | | | 4 891,42 | | | | | | -8 325,09 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | | | | | 816,52 | | | | | | | 156,29 | | | | | | -660,23 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| услуги связи и интернет | | | | | | | | | 51,77 | | | | | | | 25,51 | | | | | | -26,26 | | | | | | | | | | На основании факт.данных за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 за 2020 год и 1,036 за 2021 год в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| юридические услуги | | | | | | | | | 1,62 | | | | | | | - | | | | | | -1,62 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| аудиторские услуги | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| консультационные услуги | | | | | | | | | 605,88 | | | | | | | - | | | | | | -605,88 | | | | | | | | | | Исключены расходы на консультационные услуги, экономическая обоснованность которых не подтверждена | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| информационные услуги | | | | | | | | | 157,25 | | | | | | | 130,78 | | | | | | -26,47 | | | | | | | | | | На основании факт.данных за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 за 2020 год и 1,036 за 2021 год в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 12 229,02 | | | | | | | 4 180,68 | | | | | | -8 048,34 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | | | | | 9 385,28 | | | | | | | 3 206,86 | | | | | | -6 178,41 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | | | 11,35 | | | | | | | 11,08 | | | | | | -0,28 | | | | | | | | | | Численность персонала определена в соотв. с стат.формой П-4 за июль 2020 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | | | | | 68 908,08 | | | | | | | 24 118,98 | | | | | | -44 789,1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | | 2 843,74 | | | | | | | 973,81 | | | | | | -1 869,92 | | | | | | | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 N 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Служебные командировки | | | | | | | | | 6,91 | | | | | | | 6,82 | | | | | | -0,09 | | | | | | | | | | На основании факт.данных за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 за 2020 год и 1,036 за 2021 год в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Обучение персонала | | | | | | | | | 164,07 | | | | | | | 98,34 | | | | | | -65,73 | | | | | | | | | | На основании факт.данных за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 за 2020 год и 1,036 за 2021 год в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Страхование производственных объектов | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Прочие административные расходы | | | | | | | | | - | | | | | | | 449,29 | | | | | | 449,29 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | | | | | | - | | | | | | | 449,29 | | | | | | 449,29 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на электрическую энергию | | | | | | | | | 19 076,72 | | | | | | | 18 123,21 | | | | | | -953,51 | | | | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны на основании фактических расходов за 10 мес. 2020 года в пересчете на год (с учетом ввода новых объектов), фактической средней цены на электроэнергию за 10 мес. 2020 года и планируемого роста цены на 2021 год в размере 1,067 и н в размере 1,056 в соотв. с Прогнозом | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Неподконтрольные | | | | | | | | | 14 339,91 | | | | | | | 11 799,79 | | | | | | -2 540,12 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | | | | 6 002,46 | | | | | | | 5 103,7 | | | | | | -898,75 | | | | | | | | | | По расчету организации на основании фактических расходов за 4 мес. 2020 года в пересчете за год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на тепловую энергию | | | | | | | | | 5 264,83 | | | | | | | 4 412,85 | | | | | | -851,98 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объем | | | | | | | | | 2 936,42 | | | | | | | - | | | | | | -2 936,42 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на топливо | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объем | | | | | | | | | - | | | | | | | 2,15 | | | | | | 2,15 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| цена | | | | | | | | | 1,79 | | | | | | | 2 052,49 | | | | | | 2 050,7 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на теплоноситель | | | | | | | | | 593,27 | | | | | | | 559,27 | | | | | | -34 | | | | | | | | | | По расчету организации на основании фактических расходов за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на топливо прочие | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на покупку воды | | | | | | | | | 144,36 | | | | | | | 131,59 | | | | | | -12,77 | | | | | | | | | | По фактическим расходам за 2019 год и установленного тарифа для ГП "Калугаоблводоканал" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| цена | | | | | | | | | 25,24 | | | | | | | 23,01 | | | | | | -2,23 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объём | | | | | | | | | 5,72 | | | | | | | 5,72 | | | | | | 0 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на транспортировку воды | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объем | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| цена | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объем | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| цена | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| объем | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| цена | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | | | | | | | 1 143,45 | | | | | | | 152,17 | | | | | | -991,28 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Налог на прибыль | | | | | | | | | 861,49 | | | | | | | - | | | | | | -861,49 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Налог на имущество организаций | | | | | | | | | 148,9 | | | | | | | 56,28 | | | | | | -92,62 | | | | | | | | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2021 год и ставки налога в размере 2,2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Земельный налог | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Водный налог | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Транспортный налог | | | | | | | | | 20,98 | | | | | | | 20,98 | | | | | | 0 | | | | | | | | | | По факт.данным за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | | | | | | | 112,07 | | | | | | | 74,91 | | | | | | -37,16 | | | | | | | | | | По данным декларации за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | | | | | 3 743,91 | | | | | | | - | | | | | | -3 743,91 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Аренда имущества | | | | | | | | | 3 718,19 | | | | | | | - | | | | | | -3 718,19 | | | | | | | | | | Исключены расходы по арендной плате, так как отсутствует акт передачи имущества арендатору и ввод объектов в эксплуатацию документально не подтвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | | | | | - | | | | | | | 25,72 | | | | | | 25,72 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Концессионная плата | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Лизинговые платежи | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Аренда земельных участков | | | | | | | | | 25,72 | | | | | | | 25,72 | | | | | | - | | | | | | | | | | на основании договора б/н от 30.09.2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | | | | | | | 2 686,46 | | | | | | | 5 777,9 | | | | | | 3 091,44 | | | | | | | | | | Недополученные доходы из-за за 2018 год исключены, так как при проверке организации министерством за 2018 год были выявлены нарушения в порядке определения объема реализации. Недополученные доходы за 2019 год были учтены в статье "корректировка" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Займы и кредиты | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Возврат займов и кредитов | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Амортизация | | | | | | | | | 2 757,59 | | | | | | | 1 216,04 | | | | | | -1 541,55 | | | | | | | | | | Амортизация рассчитана на основании данных бух. учета за 2019 год, и ввода основных средств за 2020 год с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы | | | | | | | | | 87 830,31 | | | | | | | 66 779,14 | | | | | | -21 051,17 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Нормативная прибыль | | | | | | | | | 3 593,86 | | | | | | | 4 555,77 | | | | | | 961,91 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на капитальные вложения | | | | | | | | | 3 445,97 | | | | | | | 4 538,23 | | | | | | 1 092,26 | | | | | | | | | | Включены мероприятия инвестиционной программы, утвержденной министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 23.10.2020 № 485 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | | | | | | | 147,89 | | | | | | | 17,54 | | | | | | -130,35 | | | | | | | | | | Включены расходы на социальные нужды в соответствии с представленным расчетом организации, произведенном на основании коллективного договора | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | | | | | | | 4 112,39 | | | | | | | 1 892,76 | | | | | | -2 219,63 | | | | | | | | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.85 Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 6. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Уровень потерь воды | | | | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | | | |  |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | % | | | | | | | | % | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | | | |  |
| Водоотведение | | | | | 2021 | | 48 816,58 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | | |  |
| 2022 | | - | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | | |  |
| 2023 | | - | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | | |  |
| 2024 | | - | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | | |  |
| 2025 | | - | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | | |  |
| Ввиду невозможности рассчитать удельные операционные расходы на транспортировку воды и (или) сточных вод в сопоставимых величинах из-за отсутствия утвержденных укрупненных нормативов цены строительства по отдельным видам водопроводных и (или) канализационных сетей, а также отсутствия в действующем законодательстве требований об обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов на транспортировку воды и (или) сточных вод, экспертная группа предлагает установить при расчете тарифов на 2020-2023 год индекс эффективности операционных расходов в размере 1 в соответствии с п. 47 Методических указаний.  7. Экономически обоснованные расходы, не учтенные в первом полугодии 2021 года.  По предложению организации на основании представленных документов экспертная группа предлагает учесть экономически обоснованные расходы, неучтенные в первом полугодии 2021 года (из-за условия непревышения роста тарифов в первом полугодии) в размере:   |  |  | | --- | --- | | Наименование статьи расходов | Предложение экспертной группы | | ГСМ | 523,00 | | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды | 13258,46 | | Общехозяйственные расходы, в том числе расходы на охрану труда | 474,38 | | Услуги по обращению с осадком сточных вод (захоронение осадка) | 4807,81 | | Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | 1383,08 | | Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | 134,63 | | Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | 227,44 | | Капитальный ремонт | 4177,72 | | Услуги связи | 92,55 | | Расходы на обучение персонала | 128,61 | | Расходы на тепловую энергию | 1632,43 | | Налог на имущество | 12,3 | | Недополученные доходы за 2019 год | 285,98 | | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | 45,0 | | Расходы на социальные нужды в соотв. с коллективным договором | 35,07 | | Предпринимательская прибыль | 3690,64 | | Всего, тыс. руб. | 30909,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Так как в соответствии с п. 24 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регулируемых организаций определяется исходя из экономически обоснованных расходов, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение всего периода регулирования, данные расходы, предлагается учесть в расчете необходимой валовой выручки на 2021 год в размере 11269,81 тыс. руб. Остальные расходы на сумму 19639,30 тыс. руб. экспертная группа предлагает учесть равными долями в течении периода 2022-2025 гг.  8. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 95 536,56 тыс. руб., по расчету экспертной группы 71 833,57 тыс. руб., отклонение составит -23 702,99 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 9. Расчет тарифов и необходимой валовой выручки по категориям сточных вод на 2021 год.  Расчет тарифов и необходимой валовой выручки по категориям сточных вод на 2021 год.  9.1. Основные показатели, принятые в расчет тарифов:  Расчет произведен в соответствии с п. 108 Методических указаний по категориям сточных вод:    где:  - тариф, устанавливаемый на i-тый (2021) год для j-той категории сточных вод, руб./куб. м;  - коэффициенты, определяющие величину отклонения тарифов от среднего уровня для j-той категории сточных вод;  - объем воды, устанавливаемый на i-тый год для j-той категории сточных вод, определяемый на основе фактических данных, тыс. куб. м.  НВВ 2021 = 95287,74 тыс. руб.  Планируемые на 2021 год объемы полезного отпуска сточных вод по категориям сточных вод:   |  |  | | --- | --- | | Категории сточных вод | Объем сточных вод, тыс. м3 | | Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов | 907,03 | | Сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов | 3019,87 | | Всего | 3926,9 |   Объемы определены по данным ООО «Яргоркомплекс» в соответствии с разделом II Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.  9.2. Расчет коэффициентов отклонения тарифов от среднего уровня.  Расчет коэффициентов произведен в соответствии с Методическими указаниями:  ,  где:  - коэффициент отклонения тарифов от среднего уровня  ЗСВ - среднее за год значение показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, определенное по предложению организации в отношении всех категорий сточных вод, поступающих в централизованную систему водоотведения = мг/л;  - среднее за год значение показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, определенное по предложению организации в отношении j-той категории сточных вод = мг/л.  В качестве показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, по предложению организации был использован показатель химического потребления кислорода.  Среднее за год значение показателя химического потребления кислорода в смеси сточных вод, поступающих на очистные сооружения, и в сточных водах, поступающих от бытовых (ненормируемых) абонентов было определено по результатам анализов проб сточных вод, отобранных на входе на ОСК, и в сточных водах, поступающих от ГП «Калугаоблводоканал», отобранных ежемесячно в период с 01.04.2019 по 01.04.2020.  При этом, среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в смеси сточных вод, поступающих на очистные сооружения, по данным ООО «Яргоркомплекс», в период с 01.04.2019 по 01.04.2020 года, составило 438,5 мг/л, в сточных водах, поступающих от ненормируемых абонентов – 228,5 мг/л.  Среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах, поступающих от нормируемых абонентов, в период с 01.04.2019 по 01.04.2020 года по данным ООО «Яргоркомплекс» – 228,5 мг/л.  Среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах, поступающих от нормируемых абонентов, в период за 2019 год по данным ООО «Яргоркомплекс» – 806 мг/дм3.  В соответствии с требованиями пп. «б» пункта 113 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 (далее – Правила) значения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах абонентов, принимаемых в централизованную систему водоотведения, не должны превышать максимальные допустимые значения нормативных концентраций загрязняющих веществ в сточных водах абонентов, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, по перечню согласно приложению № 5 Правил.  Строкой 3 Приложения № 5 Правил определено, что максимально допустимое значение концентрации химического потребления кислорода в сточных водах, принимаемых от абонентов в централизованную систему водоотведения, не может превышать 500 мг/дм3, поэтому среднегодовое значение химического потребления кислорода нормируемых абонентов в расчётах не может быть установлено более максимального допустимого значения, определённого Правилами 644, тем более, что как видно из результатов анализов, фактическое значение показателя химического потребления кислорода нормируемых абонентов может и не превышать в некоторых случаях максимально допустимое значение, равное 500 мг/л.  На основании вышеизложенного, коэффициенты отклонения от среднего уровня по категориям сточных вод составят:  - хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов:  - сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов;  ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» отнесено к абонентам, отводящим преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, так как среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» по данным ООО «Яргоркомплекс» составляет 228,5 мг/л, что соответствует значению (228,5 мг/л), принятому для расчёта при определении соотношения показателя химического потребления кислорода в бытовых сточных водах к показателю химического потребления кислорода в общем объеме сточных вод, поступающих на очистные сооружения, в то время как у нормируемых абонентов среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах превышает 500 мг/л.  9.3. Расчет тарифов на водоотведение с 01.07.2021 по категориям сточных вод:  - хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы:  0,521\*95287,74 тыс. руб./ (0,521\*907,03 тыс. м3+1,14 \*3019,87 тыс. м3) = 12,68 руб./м3;  - сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов;  1,14\*95287,74 тыс. руб./ (0,521\*907,03 тыс. м3+1,14 \*3019, 87тыс. м3) = 27,75 руб./м3;  Тарифы на водоотведение по категориям сточных вод на 2022-2025 рассчитаны в порядке, аналогичном расчету тарифов на 2021 год (расчет приведен в приложении к экспертному заключению).  10. Экспертная группа предлагает установить на 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» тарифы в следующих размерах:  1) хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | 01.01-30.06 2022 | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | 01.01-  30.06  2024 | | | | 01.07-31.12 2024 | | | | | 01.01-30.06 2025 | | | 01.07-31.12 2025 | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | | | | | | | 12,32 | | | | | 12,68 | | 12,68 | | | | 13,17 | | | | 13,17 | | | | 13,57 | | | | | 13,57 | | | | 13,99 | | | | | 13,99 | | | 14,42 | |  |
| Рост | | | % | | | | | | | | | | 100 | | | | | 102,9 | | 100 | | | | 103,8 | | | | 100 | | | | 103,1 | | | | | 100 | | | | 104,6 | | | | | 100 | | | 103,07 | |  |
| 2) сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | 01.01-30.06 2022 | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | 01.01-30.06 2023 | | | | 01.07-31.12 2023 | | | | | 01.01-  30.06  2024 | | | | 01.07-31.12 2024 | | | | | 01.01-30.06 2025 | | | 01.07-31.12 2025 | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | | | | | | | 12,32 | | | | | 27,75 | | 27,75 | | | | 28,81 | | | | 28,81 | | | | 29,69 | | | | | 29,69 | | | | 30,60 | | | | | 30,60 | | | 31,55 | |  |
| Рост | | | % | | | | | | | | | | 100 | | | | | 225,2 | | 100 | | | | 103,8 | | | | 100 | | | | 103,05 | | | | | 100 | | | | 104,6 | | | | | 100 | | | 103,1 | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные долгосрочные тарифы на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы с календарной разбивкой. |
| 2. Установить на 2021-2025 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 14.12.2020 по делу № 158/В-03/1780-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. О необходимости рассмотрения вопроса о внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК)».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с необходимостью установления и (или) корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) водоотведение на 2021 год до 20.12.2020 и необходимостью устранения технических ошибок, допущенных при принятии решения комиссии по тарифам и ценам министерства от 07.12.2020, предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК)».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Рассмотреть вопрос о внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК)».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области издан приказ от 07.12.2020 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК)».

При подготовке данного приказа допущена техническая ошибка: в приложении к приказу неправильно указаны тарифы на водоотведение на 2021 год.

Для исправления данной ошибки необходимо изложить приложение к приказу от 17.12.2018 № 475-РК в новой редакции (прилагается).

Комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменений в данный приказ, изложив приложение к приказу в новой редакции.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2018 № 339-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. О необходимости рассмотрения вопросов об отмене приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК) и о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с необходимостью установления и (или) корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) водоотведение на 2021 год до 20.12.2020 и необходимостью устранения технических ошибок, допущенных при принятии решения комиссии по тарифам и ценам министерства 07.12.2020, предлагается рассмотреть вопросы об отмене приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК) и о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Рассмотреть вопросы об отмене приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК) и о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**33. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК);**

**Об отмене приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

При подготовке решения комиссии от 07.12.2020 были допущены технические ошибки, которые не затрагивают предложения экспертной группы и принятого решения комиссии по тарифам и ценам министерства по существу размеров тарифов на питьевую воду (водоотведение), установленных для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2021 год.

В связи с изложенным, предлагается отменить приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК), имеющий ряд технических ошибок и принять решение повторно с учетом исправления вышеуказанных технических ошибок.

На заседании комиссии по тарифам и ценам 07.12.2020 было рассмотрено экспертное заключение от 26 ноября 2020 г. по расчету (корректировке) тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по делу 174/В-03/1987-20, которое являлось основанием для принятого решения.

В связи с изложенным, необходимо учесть экспертное заключение от 26 ноября 2020 г. по расчету (корректировке) тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по делу 174/В-03/1987-20 при принятии решения по настоящему вопросу.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Отменить приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 338-РК «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК);

2. Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК) предложенные изменения.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» Муниципального образования Городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «ГОРОД БЕЛОУСОВО» НА 2021 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | | ул. Гурьянова, д. 14, г. Белоусово, Жуковский р-н, Калужская обл., 249160 | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | |  | | | | |  | |  | | |  | | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | |  | | | | |  | |  | | |  | | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | |  | | | | |  | |  | | |  | | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | | |
| 1. | | | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | тыс. куб. м. | | | | | | 58,9 | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | |
| 1. | | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя | |
| с 01.01.2021 по 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | % | | 0,0 | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | % | | 0,0 | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0,0 | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,0649 | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | Отклонение | | |
|  | | | Объем горячего водоснабжения | | | | | тыс.куб.м | | 53,21 | | | | 55,70 | | 2,49 | | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | - | | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | - | | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | - | | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Мероприятия не планировались | | | | | тыс. руб. | | - | | | | - | | - | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности  на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | | С 01.01.2021 по 31.12.2021 | | |  | | | | | |  | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**35. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020.

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1154011001385 от 14.09.2015, с присвоением ИНН/КПП 4007020420/400701001. Основные средства, относящиеся   
к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (договор от 21.09.2015 № 79-09/2015, договор от 05.11.2015 № 93-10/2015) и в аренде (договор   
от 28.09.2015 № 1). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17 декабря 2018 г. № 483-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,93 | 22,79 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2068,60 | 2118,90 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,93 | 22,79 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2068,60 | 2118,90 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Белоусово». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 58,9 тыс. м3/год, в том числе: население - 51,4 тыс. м3/год, бюджет - 4,96 тыс. м3/год, прочие - 2,54 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 58,9 тыс. м3 на 2021 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для МП МО «Город Белоусово» «Водоканал»   
в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22,79 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 23,47 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2118,90 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2182,46 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2021 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,79 | 23,47 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,90 | 2182,46 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,79 | 23,47 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,90 | 2182,46 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2020 и экспертным заключением от 07.12.2020 по делу № 71/В-03/1755-20** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**36. Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Индустриальный парк «Грабцево», расположенного по адресу: г. Калуга, Индустриальный парк «Грабцево», ул. Свердлова, д.45, по проекту АО «Корпорация развития Калужской области».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: О.А. Викторова.**

В связи с обращением от 14 декабря 2020 года № 03/3991-20 государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» в министерство конкурентной политики Калужской области об аннулировании заявления об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта капитального строительства: «Индустриальный парк «Грабцево», расположенного по адресу: г. Калуга, Индустриальный парк «Грабцево», предлагается исключить данный вопрос из повестки заседания на 18 декабря 2020 года без рассмотрения комиссией по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области по существу.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Исключить из повестки указанный вопрос без рассмотрения по существу на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

|  |
| --- |
|  |

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.И. Евсигнеев**