**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 18**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45 «2» ноября 2020 года**

(место проведения)

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

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

А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

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

от 02.11.2020.

**Эксперты:** Л.А. Зимихина, В.И. Климова, Н.В. Стефанчикова.

**1. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 90-РК «Об утверждении тарифов на социальные услуги, включенные в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области».**

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

**Доложил: Н.В. Стефанчикова.**

По обращению министерства труда и социальной защиты Калужской области (далее – министерство) министерством конкурентной политики Калужской области было открыто дело об изменении тарифов на социальные услуги, включенные в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области (далее – тарифы на социальные услуги).

В связи с тем, что отсутствует методологическая база по формированию тарифов на социальные услуги, предоставляемые населению на территории Калужской области и их формирование связано с большой трудоемкостью определения фактических и плановых затрат по каждой из предоставляемых услуг по всем учреждениям социального обслуживания, невозможностью ведения раздельного бухгалтерского учета по каждой из услуг, а также большой социальной значимостью определения стоимости этих услуг, экспертная группа согласилась с применённым министерством методом индексации уже действующих тарифов.

В представленных министерством расчетных материалах действующие в настоящее время тарифы на социальные услуги, утвержденные приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 90-РК, проиндексированы с учетом индексов потребительских цен на 2021 год в размере 103,6%.

Между тем, экспертная группа считает целесообразным расчет тарифов на социальные услуги произвести путем умножения действующих тарифов на социальные услуги на среднегодовой индекс изменения потребительских цен 2021 года в размере 3,6% в соответствии с параметрами [прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов,](http://economy.gov.ru/wps/wcm/connect/economylib4/mer/activity/sections/macro/2016241101)  подготовленного Минэкономразвития России.

Согласно пункту 6 постановления Правительства Калужской области от 13.11.2014 № 661 «Об установлении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг» минимальный срок действия утвержденных тарифов составляет не менее одного года.

С учётом изложенного экспертная группа предлагает утвердить с 1 января 2021 года тарифы на социальные услуги, включенные в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области, в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Единица измерения | Уровень тарифа |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Социально-бытовые услуги. | | | |
| 1.1. | Социально-бытовые услуги в стационарной и полустационарной формах социального обслуживания. | | |
| 1.1.1. | Обеспечение площадью жилых помещений в соответствии с утвержденными нормативами, помещений для организации реабилитационных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурно-бытового обслуживания. | рублей/день | 236,701 |
| рублей/день | 146,002; 7 |
| рублей/день | 154,103 |
| рублей/день | 637,104 |
| рублей/день | 119,905 |
| рублей/день | 394,408 |
| 1.1.2. | Обеспечение питанием согласно утвержденным нормативам. | рублей/день | 315,301; 7 |
| рублей/день | 354,702 |
| рублей/день | 276,003 |
| рублей/день | 402,104; 5 |
| рублей/день | 268,806 |
| рублей/день | 94,408 |
| 1.1.3. | Обеспечение мягким инвентарем согласно утвержденным нормативам. | рублей/день | 127,201; 7 |
| рублей/день | 127,102 |
| рублей/день | 197,903 |
| рублей/день | 224,004 |
| рублей/день | 112,905 |
| рублей/день | 107,806 |
| рублей/день | 46,208 |
| 1.1.4. | Обеспечение за счет средств получателя социальных услуг книгами, журналами, газетами, настольными играми. | рублей/услуга | 84,50 |
| 1.1.5. | Предоставление в пользование мебели согласно утвержденным нормативам. | рублей/день | 17,90 |
| 1.1.6. | Предоставление транспорта для проезда и сопровождение к месту обучения, лечения и медицинских консультаций, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья противопоказано пользование общественным транспортом. | рублей/час | 296,50 |
| 1.1.7. | Содействие в организации ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их отказе заняться погребением). | рублей/услуга | 14154,20 |
| 1.1.8. | Создание условий для отправления религиозных обрядов. | рублей/день | 6,30 |
| 1.2. | Социально-бытовые услуги в форме социального обслуживания на дому. | | |
| 1.2.1. | Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка на дом лекарственных препаратов, медицинских изделий, продуктов питания, промышленных товаров первой необходимости, средств санитарии и гигиены, средств ухода, книг, газет, журналов. | рублей/услуга | 61,40 |
| 1.2.2. | Помощь в приготовлении пищи. | рублей/услуга | 42,40 |
| 1.2.3. | Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи. | рублей/услуга | 37,00 |
| 1.2.4. | Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт, обратная их доставка. | рублей/услуга | 35,20 |
| 1.2.5. | Покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива, топка печей, обеспечение водой (в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения). | рублей/услуга | 95,00 |
| 1.2.6. | Организация помощи в проведении ремонта жилых помещений. | рублей/услуга | 26,20 |
| 1.2.7. | Обеспечение кратковременного присмотра за детьми. | рублей/услуга | 514,50 |
| 1.2.8. | Уборка жилых помещений. | рублей/услуга | 59,40 |
| 1.3. | Социально-бытовые услуги во всех формах социального обслуживания. | | |
| 1.3.1. | Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно осуществлять за собой уход. | рублей/день | 157,60 |
| 1.3.2. | Помощь в приеме пищи (кормление). | рублей/день | 174,70 |
| 1.3.3. | Отправка за счет средств получателей социальных услуг почтовой корреспонденции. | рублей/услуга | 28,00 |
| 2. Социально-медицинские услуги во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 2.1. | Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья. | рублей/день | 66,10 |
| 2.2. | Выполнение процедур, связанных с организацией ухода, наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и другое). | рублей/день | 43,70 |
| 2.3. | Консультирование по социально-медицинским вопросам (поддержание и сохранение здоровья получателей социальных услуг, проведение оздоровительных мероприятий, выявление отклонений в состоянии их здоровья). | рублей/услуга | 32,10 |
| 2.4. | Проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни. | рублей/услуга | 42,10 |
| 2.5. | Проведение занятий по адаптивной физической культуре. | рублей/день | 116,60 |
| 2.6. | Оказание содействия в проведении оздоровительных мероприятий. | рублей/услуга | 27,80 |
| 2.7. | Оказание первичной медико-санитарной помощи. | рублей/день | 67,10 |
| 2.8. | Проведение первичного медицинского осмотра и первичной санитарной обработки. | рублей/услуга | 108,60 |
| 3. Социально-психологические услуги во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 3.1. | Проведение психологической коррекции и психологических тренингов. | рублей/услуга | 86,90 |
| 3.2. | Социально-психологическое консультирование (в том числе по вопросам внутрисемейных отношений). | рублей/услуга | 173,00 |
| 3.3. | Оказание консультационной психологической помощи анонимно (в том числе с использованием телефона доверия). | рублей/услуга | 53,30 |
| 3.4. | Социально-психологический патронаж. | рублей/услуга | 78,10 |
| 4. Социально-педагогические услуги во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 4.1. | Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование. | рублей/услуга | 179,80 |
| 4.2. | Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития позитивных интересов получателей социальных услуг. | рублей/услуга | 129,50 |
| 4.3. | Организация досуга (экскурсии, посещения театров, выставок, концерты художественной самодеятельности, праздники, юбилеи и другие культурные мероприятия). | рублей/услуга | 215,70 |
| 4.4. | Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности. | рублей/услуга | 317,70 |
| 4.5. | Обучение практическим навыкам общего ухода за тяжелобольными получателями социальных услуг, получателями социальных услуг, имеющими ограничения жизнедеятельности, в том числе детьми-инвалидами. | рублей/услуга | 279,50 |
| 4.6. | Обеспечение воспитания и организация обучения детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, детей-инвалидов и инвалидов молодого возраста по специальным программам. | рублей/день | 111,60 |
| 4.7. | Организация профессионального обучения по программам профессиональной подготовки и переподготовки. | рублей/день | 343,10 |
| 5. Социально-трудовые услуги во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 5.1. | Проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам. | рублей/день | 88,50 |
| 5.2. | Оказание помощи в трудоустройстве. | рублей/услуга | 136,50 |
| 5.3. | Организация помощи в получении образования, в том числе профессионального образования, инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями. | рублей/услуга | 146,20 |
| 6. Социально-правовые услуги во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 6.1. | Оказание помощи в оформлении и восстановлении утраченных документов получателей социальных услуг. | рублей/услуга | 202,20 |
| 6.2. | Оказание помощи в получении юридических услуг (в том числе бесплатно). | рублей/услуга | 179,40 |
| 6.3. | Оказание помощи в защите прав и законных интересов получателей социальных услуг. | рублей/услуга | 240,50 |
| 6.4. | Оказание помощи в восстановлении утраченных родственных связей. | рублей/услуга | 242,60 |
| 7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов, во всех формах социального обслуживания. | | | |
| 7.1. | Оказание помощи в написании и прочтении писем. | рублей/услуга | 51,50 |
| 7.2. | Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации. | рублей/услуга | 108,80 |
| 7.3. | Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания. | рублей/услуга | 85,40 |
| 7.4. | Обучение навыкам поведения в быту и общественных местах. | рублей/услуга | 81,50 |
| 7.5. | Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности. | рублей/услуга | 175,10 |
| 8.Срочные социальные услуги. | | | |
| 8.1. | Обеспечение бесплатным горячим питанием или наборами продуктов. | рублей/услуга | 91,50 |
| 8.2. | Обеспечение одеждой, обувью и другими предметами первой необходимости. | рублей/услуга | 67,00 |
| 8.3. | Содействие в получении временного жилого помещения. | рублей/услуга | 90,80 |
| 8.4. | Содействие в получении юридической помощи в целях защиты прав и законных интересов получателей социальных услуг. | рублей/услуга | 69,40 |
| 8.5. | Содействие в получении экстренной психологической помощи с привлечением к этой работе психологов и священнослужителей. | рублей/услуга | 69,90 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Для домов-интернатов для престарелых и инвалидов.

2 Для психоневрологических интернатов.

3 Для центров социальной помощи для лиц без определенного места жительства и занятий.

4 Для детских домов-интернатов для умственно отсталых детей.

5 Для реабилитационных центров для инвалидов.

6 Для социально-реабилитационных центров для несовершеннолетних, центров социальной помощи семье и детям, социальных приютов для детей и подростков, реабилитационных центров для детей и подростков с ограниченными возможностями.

7 Для специальных домов-интернатов.

8 Для других поставщиков социальных услуг.

Нормативные акты, на основании которых подготовлено экспертное заключение:

- Закон Калужской области от 26.12.2014 № 670-ОЗ «О перечне социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области»;

- Закон Калужской области от 27.06.2014 № 592-ОЗ «О разграничении полномочий органов государственной власти Калужской области в сфере социального обслуживания граждан»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановление Правительства Калужской области от 13.11.2014 № 661  
«Об установлении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг»;

- постановление Правительства Калужской области от 25.05.2004 № 156 «О разграничении полномочий по государственному регулированию цен (тарифов) в Калужской области».

Комиссии предлагается внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 90-РК «Об утверждении тарифов на социальные услуги, включенные в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области».

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

Внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 90-РК «Об утверждении тарифов на социальные услуги, включенные в перечень социальных услуг, предоставляемых поставщиками социальных услуг в Калужской области».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.10.2020 и экспертном заключении от 27.10.2020 по делу № 205/Пр-03/3783-20** **в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**2. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 134-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Карамышевское жилищно- коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 114-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Карамышевское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1044003100833 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4004013946 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249840, Калужская область, Дзержинский район, деревня Редькино, 39 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249840, Калужская область, Дзержинский район, д. Редькино, 15 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 2450,83 | - | | - | | - | | | - | | | | - | | 3 197,46 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 134-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, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор о закреплении муниципального имущества за МУП «Карамышевское ЖКХ» от 01.06.2008 г. В настоящее время документы находятся на государственной регистрации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами).  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования сельского поселения «Деревня Редькино» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 4 (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 одной котельной представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, расположенная по адресу: Калужская область, Дзержинский район, д. Редькино, 39 | | | | | | | | | | | 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 представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 159,04 | | | Приказ Минстроя и ЖКХ КО  от 02.08.2017 № 356 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 120,69 | | | Приказ Минстроя и ЖКХ КО  от 02.08.2017 № 356 | | | | | | |
| 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, а также с учетом индекса 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 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -в соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | | При расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода 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. | | При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами прибыль не учитывается.  При этом, экспертами учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 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 7,69 тыс. руб. (избыток средств).  Экспертами не учтена сумма корректировки НВВ на 2019 год в связи тем, что в отчете о фактических расходах по регулируемому виду деятельности за 2019 год объем полезного отпуска не соответствует величине полезного отпуска из отчета по статистической форме № 46 ТЭ (полезный отпуск «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | 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 | 84,9 | 3 112,56 | 3 197,46 | 84,81 | 2 875,68 | 2 960,5 | 236,96 |  | | 9 | Итого расходов | 84,9 | 3 112,56 | 3 197,46 | 84,81 | 2 875,68 | 2 960,5 | 236,96 |  | | 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | - | - | - | 0,85 | 28,76 | 29,6 | -29,6 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 84,9 | 3 112,56 | 3 197,46 | 83,97 | 2 846,93 | 2 930,89 | 266,57 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 1 611,24 | 1 611,24 | 0 | 1 567,38 | 1 567,38 | 43,86 | ТСО завышена прогнозная цена и объем природного газа | | 13 | Энергия, в том числе | - | 265,09 | 265,09 | 0 | 265,29 | 265,29 | -0,2 | ТСО завышена прогнозная цена электрической энергии | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 265,09 | 265,09 | 0 | 265,29 | 265,29 | -0,2 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены электрической энергии | | 16 | Затраты на оплату труда | 65,2 | 355,74 | 420,94 | 64,49 | 351,84 | 416,33 | 4,61 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 19,69 | 107,43 | 127,13 | 19,48 | 106,26 | 125,73 | 1,4 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | 18 | Холодная вода | - | 43,58 | 43,58 | 0 | 43,42 | 43,42 | 0,16 | ТСО завышена прогнозная цена воды | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 316,12 | 316,12 | 0 | 128,37 | 128,37 | 187,75 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 218,24 | 218,24 | 0 | 208,97 | 208,97 | 9,27 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 27 | Услуги банков | - | 15,1 | 15,1 | 0 | 0 | 0 | 15,1 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 28 | Прочие операционные расходы | - | - | - | 0 | 55,44 | 55,44 | -55,44 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 79,52 | 79,52 | 0 | 19,46 | 19,46 | 60,06 | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 100,5 | 100,5 | 0 | 100,5 | 100,5 | 0 | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 236,96 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  236,96 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2021 | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 0,04 | | | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 2,52 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,12 | | | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 8,46 | | | | | В соответствии с приказом Минстроя и ЖКХ от 02.08.2017г. № 356 | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 1,43 | | | | | Принята с учетом суммарных потерь на собственные нужды и потерь в сети | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 1,39 | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 1,27 | | | | | Экспертами принят в соответствии с балансом, представленным ТСО на 2021 год | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 1,27 | | | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 2 960,5 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 84,81 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,22 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1,27 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 2 331,1 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 66,78 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,22 | | | | | |  |  | | |  |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в тарифе и 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 | |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Муниципальное унитарное предприятие «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2258,46 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2021 | 2331,1 | - | - | - | - | - |  | |
| Население | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2258,46 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2021 | 2331,1 | - | - | - | - | - |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103,22%. | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | | | | | Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 134-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Карамышевское жилищно- коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 114-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.10.2020 и экспертного заключения от 20.10.2020 по делу №255/Т-03/1403-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | |  |  | | |  | | | | **3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 124-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 109-РК)**  ---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------- | | | |  |  | |
| **Доложили: С.И. Гаврикова.** |

|  |  |
| --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Каскад-Энергосбыт» (далее - ТСО) представлены в таблице: | |
| Полное наименование регулируемой организации | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1054004004779 |
| ИНН | 4028033356 |
| КПП | 402801001 |
| Применяемая система налогообложения | Общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | производство тепловой энергии |
| Юридический адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Московская, 302 |
| Почтовый адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Механизаторов, д. 38 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 966,91 | - | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | 22 568,35 | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 124-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 тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная, принадлежащая ТСО на праве собственности является движимым имуществом и регистрации на неё не требуется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем отпущенной тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с приказом ФАС России от 11.08.2020  № 737а/20-ДСП. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об отпущенной тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Поселок Воротынск» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной газопоршневой теплоэлектростанции. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| - газопоршневая теплоэлектростанция (ГПЭС), расположенная по адресу: Калужская область, Бабынинский район, п. Воротынск, ул. Промышленная, д. 5а | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | 169,97 | | | | | от 23.07.2018 № 262 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | | | |  | | | |  | |  | | | | | | |  |  | | | |  |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с тем, что ТСО не планирует операционные расходы, эксперты не включают их в расходы при расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина неподконтрольных расходов, заявленных ТСО на 2020 год, и результаты анализа экономической обоснованности расходов, выполненного экспертами, представлены в приложении к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На 2021 год нормативную прибыль ООО «Каскад – Энергосбыт» не планирует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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.  Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях.  При расчете размера суммы корректировки необходимой валовой выручки организации за 2019 год экспертами были учтены:   1. отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов; 2. отклонение цены на природный газ от цены, учтенной при установлении тарифов на 2019 год.   Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. Расчет размера суммы корректировки необходимой валовой выручки 2019 года представлен в приложении. к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из анализа фактических расходов за 2019 год корректировка в сумме  949,58 тыс. руб. (избыток средств) будет рассмотрена при расчете тарифов  на 2022-2023г. Экспертами учтена корректировка в сумме 1077 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год. Оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 1077,0 тыс. руб. (перерасход средств) будет рассмотрена при расчёте необходимой валовой выручки  на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -1 077 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | |  |  | | |  |  |
| Производство | | | | | Производство | | | | |  |  | | |  |  |
| 7 | НВВ | | | | | 22 568,35 | | | | | 21 914,14 | | | | | 654,21 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | 23 026,48 | | | | | 22 991,14 | | | | | 35,34 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 23 026,48 | | | | | 22 991,14 | | | | | 35,34 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 23 026,48 | | | | | 22 991,14 | | | | | 35,34 | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | -458,13 | | | | | -1 077 | | | | | 618,87 | | | Из анализа фактических расходов за 2019 год корректировка в сумме 949,58 тыс. руб. (избыток средств) будет рассмотрена при расчете тарифов на 2022-2023г. Экспертами учтена корректировка в сумме 1077 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | | 654,21 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  654,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | | | В соответствии с приказом ФАС России от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 914,14 | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,08 | | | | | | | |  | | |  |
| Отпущенная тепловая энергия, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 938,88 | | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,07 | | | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 «Каскад-Энергосбыт» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 938,18 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 938,88 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 1125,82 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | |
|  | | | | 01.07-31.12 2021 | | | 1126,66 | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 100,07%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 124-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 109-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.10.2020 и экспертным заключением от 16.10.2020 по делу № 143/Т-03/1370-18 в форме приказа (прилагаются), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 121-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Калужский завод транспортного машиностроения» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 97-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ОАО «Калугатрансмаш» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Открытое акционерное общество «Калужский завод транспортного машиностроения» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1024001343960 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4028000061 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 250 | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 250 | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 1998,53 | | - | | - | | | - | - | | - | | | 23 982,32 | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 121-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 собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 ЕР 102489 от 15.03.2004г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| 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 пунктом 22 Основ ценообразования № 1075. Объем полезного отпуска принят в соответствии Схемы теплоснабжения в административных границах муниципального образования «Город Калуга» на период до 2028 года.  Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 4 (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 одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, расположенная по адресу:  г. Калуга, ул. Московская, д. 250 | | | | | | | | | | 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 159,36 | | Не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | 1,98 | | Не утвержден | | | | |
| 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, а также с учетом индекса 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 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| -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 2016,99 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами будет рассмотрена сумма корректировки НВВ за 2019 год при расчёте необходимой валовой выручки  на 2022-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных в отношении производства и передачи тепловой энергии экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 1904,08 тыс. руб. (недополученный доход) с учётом деления на 3 года. Сумма корректировки, учтенная экспертами при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год, составляет- 469,39 тыс. руб. (недополученный доход).  Оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 800,0 тыс. руб. (недополученный доход) будет рассмотрена при расчёте необходимой валовой выручки  на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | 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 | | 2,9 | | 23 979,42 | | 23 982,32 | | 2,73 | | | 20 201,97 | | 20 204,7 | | 3 777,62 | |  | | | |
| 9 | Итого расходов | | 2,76 | | 22 884,57 | | 22 887,33 | | 2,73 | | | 19 732,58 | | 19 735,31 | | 3 152,02 | |  | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 2,76 | | 22 884,57 | | 22 887,33 | | 2,73 | | | 19 732,58 | | 19 735,31 | | 3 152,02 | |  | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | 12 008,84 | | 12 008,84 | | 0 | | | 11 405,53 | | 11 405,53 | | 603,31 | | ТСО завышена прогнозная цена и объем природного газа | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | - | | 3 367,69 | | 3 367,69 | | 0 | | | 1 692,08 | | 1 692,08 | | 1 675,61 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены электрической энергии | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | - | | 3 367,69 | | 3 367,69 | | 0 | | | 1 692,08 | | 1 692,08 | | 1 675,61 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены электрической энергии | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | 2,11 | | 3 844,12 | | 3 846,23 | | 2,09 | | | 3 802,01 | | 3 804,1 | | 42,13 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 0,65 | 1 180,15 | 1 180,79 | 0,64 | 1 167,22 | 1 167,86 | 12,93 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,7 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 1 018,43 | 1 018,43 | 0 | 345,02 | 345,02 | 673,41 | ТСО завышена прогнозная цена и объем воды |
| 19 | Водоотведение | - | 192,15 | 192,15 | 0 | 65,55 | 65,55 | 126,6 | ТСО завышена прогнозная цена и объем стоков |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 496,53 | 496,53 | 0 | 491,09 | 491,09 | 5,44 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 630,98 | 630,98 | 0 | 624,07 | 624,07 | 6,91 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 26 | Расходы на обучение персонала | - | 6,03 | 6,03 | 0 | 5,96 | 5,96 | 0,07 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 28 | Прочие операционные расходы | - | 28,57 | 28,57 | 0 | 28,26 | 28,26 | 0,31 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | 95,44 | 95,44 | | | | 0 | | | | 90,15 | | | | | 90,15 | | | 5,29 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | 15,64 | 15,64 | | | | 0 | | | | 15,64 | | | | | 15,64 | | | 0 | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | - | | | | 658,17 | 658,17 | | | | 0 | | | | 469,39 | | | | | 469,39 | | | 188,78 | | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 1904,08 тыс. руб. (недополученный доход) с учётом деления на 3 года. Сумма корректировки, учтенная экспертами  на 2021 год, составляет- 469,39 тыс. руб. (недополученный доход). Оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 800,0 тыс. руб. (недополученный доход) будет рассмотрена при расчёте НВВ на 2022 год |
| 41 | | Прибыль | | | 0,14 | | | | 436,68 | 436,82 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 436,82 | | С учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей |
| 43 | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | 0,14 | | | | 543,79 | 543,92 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 543,92 | |  |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | | - | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | 3 777,62 | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  3 777,62 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | 2,49 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | 1,98 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 12,56 | | | | Принята с учетом суммарных потерь на собственные нужды и потерь в сети | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 12,25 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 12 | | | | Принято на основании Схемы теплоснабжения в административных границах муниципального образования «Город Калуга» на период до 2028 года | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | 11,15 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,85 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 20 204,7 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2,73 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 89,7 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 12 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 85,11 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1 683,72 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 0,23 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 105,4 | | | | | |  |  | | |  | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для открытого акционерного общества «Калужский завод транспортного машиностроения» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 |  |
| Открытое акционерное общество «Калужский завод транспортного машиностроения» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | 1597,42 | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | - |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 1683,72 | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | 1916,90 | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | - |
| 01.07-31.12 2021 | | | | 2020,46 | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | - |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 105,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для открытого акционерного общества «Калужский завод транспортного машиностроения» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 121-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Калужский завод транспортного машиностроения» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 97-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 и экспертного заключения от 23.10.2020 по делу № 51/Т-03/1226-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 133-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 89-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МП «Служба единого заказчика» МР «Ферзиковский район» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Муниципальное предприятие «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1054003506699 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4020004480 | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402001001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | 249800, Ферзиковский район, п. Ферзиково, ул. Карпова, 5 «а» | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 3333,21 | | - | | - | | - | - | | - | 9 482,99 |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 133-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: | | | | | | | | | | | | |
| 1. Распоряжение отдела архитектуры, градостроительства, имущественных и земельных отношений администрации муниципального района «Ферзиковский район» Калужской области от 11.10.2017 № 52 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» за муниципальным предприятием «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район», а также Выписка из ЕГРН от 13.11.2017 о прохождении государственной регистрации права хозяйственного ведения по котельным Котельная СП «Белелевский сельсовет» д. Бебелево, ул. Центральная, д.33, Котельная с. Воскресенское, ул. Новая д.2;  2. Распоряжение отдела архитектуры, градостроительства, имущественных и земельных отношений администрации муниципального района «Ферзиковский район» Калужской области от 01.10.2015 № 48 (без регистрации) (Котельные д. Бронцы и д. Красный городок);  3. Распоряжение отдела архитектуры, градостроительства, имущественных и земельных отношений администрации муниципального района «Ферзиковский район» Калужской области от 11.04.2016 № 14 (Котельная п. Октябрьский) (без регистрации).  В рамках рассмотрения материалов дела ТСО направлено письмо о необходимости проведения государственной регистрации имущества, и получен ответ, что данная работа ведется по мере выделения средств. | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципальных образований муниципального района «Ферзиковский район» представлена некорректно.  Экспертами определен полезный отпуск на 2021 год в следующем порядке:  - по 5-ти регулируемым котельным - в соответствии с представленным ТСО уточненным балансом тепловой энергии, основанным на количественной оценке ожидаемого уровня потребления тепловой энергии (3,0003 тыс. Гкал) в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э.;  - по шестой котельной, отпускающей тепловую энергию по соглашению сторон, - в соответствии с представленными ТСО плановым (договорным) объемом (0,2764 тыс. Гкал). | | | | | | | | | | | | |
| 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 отношении 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 шести котельных представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| 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 СП «Белелевский сельсовет» д.Бебелево, ул. Центральная, д.33; 2. Котельная Октябрьского сельсовета; 3. Котельная Красногординской школы, д .Красный городок. ул. Коммунаров, д.17; 4. Котельная с. Воскресенское, ул. Новая, д.2; 5. Котельная Бронцевского детского сада, д.Бронцы,, ул.Вишневского, д. 12А. | | | | | 1. Котельная д.Бронцы, ул.Центральная. 4 | | | | | 1. Котельная с. Авчурино, ул. Центральная, д. 23б; 2. Котельная с. Аристово, 61; 3. Котельная п. Дугна, ул. Ленина, 20; 4. Котельная с. Сашкино, 33; 5. Котельная д. Сугоново, 53. | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | 166,8 | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | 6,26 | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | |
| 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, а также с учетом индекса роста цен 1,056 на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) 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; | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | |
| .Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ 2019 года в размере 935,8 тыс. руб. 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).  К включению в расчет на 2021 год экспертами принимается часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2018 года в сумме 240 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2018 года (480,25 тыс. руб.) будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период). | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 240,0 тыс. руб.  Размер корректировки НВВ за 2019 год принят с учетом разъяснений ФАС России «в части производства и (или) поставки тепловой энергии с использованием источников тепловой энергии, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, при неизменности показателей, учтенных органом регулирования в отношении тепловых источников, вышедших из-под регулирования».  При этом, экспертами учены положения части 3.1 статьи Федерального закона № 190-ФЗ, а именно:  При установлении подлежащих регулированию цен (тарифов) на товары, услуги в сфере теплоснабжения не учитываются прибыль и убытки организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, которые возникают в связи с производством и реализацией товаров, оказанием услуг в сфере теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон. | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | Комментарии | | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |  | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | |  | НВВ | 394,03 | 9 088,97 | 9 482,99 | 390,19 | 9 901,46 | 10 291,65 | -808,66 |  | |  | Итого расходов | 392,18 | 9 043,13 | 9 435,31 | 388,3 | 9 614,6 | 10 002,89 | -567,58 |  | | 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 11,42 | 263,05 | 274,47 | 11,71 | 289,84 | 301,55 | -27,08 |  | |  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 380,76 | 8 780,08 | 9 160,84 | 376,59 | 9 324,75 | 9 701,35 | -540,51 |  | | 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 3 704,32 | 3 704,32 | 0 | 4 162,82 | 4 162,82 | -458,5 | ТСО завышена прогнозируемая цена природного газа и занижен объем газа  (ТСО заявило расходы по 5 котельным в расчете принято 6 котельных) | | 3 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 474,13 | 474,13 | 0 | 550,79 | 550,79 | -76,66 | ТСО занижен объем электроэнергии | | 4 | Затраты на оплату труда | 292,44 | 2 605,72 | 2 898,17 | 289,24 | 2 558,08 | 2 847,32 | 50,85 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 5 | Отчисления на социальные нужды | 88,32 | 786,93 | 875,25 | 87,35 | 772,54 | 859,89 | 15,36 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | 6 | Холодная вода | - | 94,14 | 94,14 | 0 | 108,29 | 108,29 | -14,15 | ТСО занижен объем воды | | 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 130,06 | 130,06 | 0 | 128,64 | 128,64 | 1,42 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 8 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 257,22 | 257,22 | 0 | 254,4 | 254,4 | 2,82 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 9 | Расходы на обучение персонала | - | 57,55 | 57,55 | 0 | 59,03 | 59,03 | -1,48 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 10 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 37,6 | 37,6 | 0 | 37,6 | 37,6 | 0 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 11 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 632,4 | 632,4 | 0 | 692,57 | 692,57 | -60,17 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчисления за 2019 год по котельным, учтенным при расчете тарифов, за исключением амортизации котельной с. Воскресенское в соответствии с пп.3 п.2 ст. 256 НК РФ | | 12 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 240 | 240 | -240 | К включению принимается часть корректировки НВВ 2018 года в сумме 240 тыс. руб. | | 13 | Прибыль | 1,85 | 45,84 | 47,68 | 1,89 | 46,86 | 48,75 | -1,07 |  | |  | Нормативный уровень прибыли | 1,91 | 44,12 | 46,03 | 1,89 | 46,86 | 48,75 | -2,72 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -808,66 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить расходы на сумму 808,66 тыс. руб. В представленном предложении ТСО рассчитаны расходы на 2021 год с учетом заниженного баланса тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 | | Комментарии | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,08 | | С учетом уровня (2,19 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 2,19 | |  | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,22 | | С учетом уровня (6,26%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 6,26 | |  | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 3,58 | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 3,5 | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 3,28 | | Полезный отпуск принят в результате количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э. | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 2,97 | |  | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 0,3 | |  | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | 2021 год | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | 10 291,65 | | | | | 9 423,43 | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | 390,19 | | | | | - | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 103,73 | | | | | - | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | 3,2767 | | | | | 3,0003 | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 99,74 | | | | | - | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | 3 140,83 | | | | | 3 140,83 | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | 119,08 | | | | | - | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | 104 | | | | | - | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» 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 | | | Муниципальное предприятие «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 3020,13 | - | - | | - | | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 3140,83 | - | - | | - | | - | - | | Население | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 3020,13 | - | - | | - | | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 3140,83 | - | - | | - | | - | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 104 %. | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 133-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 89-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.10.2020 и экспертным заключением от 27.10.2020 по делу № 141/Т-03/1372-18 в форме приказа (прилагаются), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 166-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 102-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 171-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 103-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ФГБНУ «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000947849 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4025021419 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии, , | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109км, | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |  | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 1798,95 | | - | | - | - | | - | | - | | 29 772,67 | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 166-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 оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Свидетельство о государственной регистрации права, вид права: Оперативное управление от 10.03.2015 на котельную г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км, д. 24;  2. Свидетельство о государственной регистрации права, вид права: Оперативное управление от 10.03.2015 внутриплощадочные сети отопления Киевское шоссе, 109 км территория ГНУ ВНИИСХРАЭ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ «Город Обнинск» на 2021 год не актуализирована, последний раз актуализация схемы теплоснабжения проводилась в мае 2018 года (актуализировались данные на 2019 год). Из чего делаем вывод информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с отсутствием корректного объема полезного отпуска в схеме теплоснабжения и наличием динамики снижения отпуска, согласно отчету, представленного ТСО, экспертами принята величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 одной котельной представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км, д. 24 | | | | | | 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 158,6 | | | | | | не утвержден | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | 910,51 | | | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ КО от 01.10.2015 № 341 | | | | | | | | |
| 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, а также с учетом индекса 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 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 бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной 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 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проведена корректировка по 2019 году с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Экспертами рассчитана отрицательная сумма корректировки НВВ в размере 189,66 тыс. руб. К включению принимается оставшаяся часть корректировки 2018 года в сумме -135,82 тыс. руб. Корректировка 2019 года (-189,66) будет учтена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2023 год). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -135,82 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | Передача | | Производство | | Всего |  | |  |
|  | НВВ | | | 994,17 | | | 28 778,5 | | | 29 772,67 | 995 | | 28 621,76 | | 29 616,76 | 155,91 | |  |
| 1 | Налог на прибыль | | | 1,51 | | | 43,7 | | | 45,21 | 1,99 | | 57,52 | | 59,51 | -14,3 | |  |
|  | Итого расходов | | | 988,15 | | | 28 603,7 | | | 29 591,85 | 987,04 | | 28 527,52 | | 29 514,56 | 77,29 | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 986,64 | | | 28 560 | | | 29 546,64 | 985,05 | | 28 470,01 | | 29 455,06 | 91,58 | |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 14 355,96 | | | 14 355,96 | 0 | | 14 307,88 | | 14 307,88 | 48,08 | | ТСО завышен рассчитанный объем газа |
| 3 | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | 2 124,89 | | | 2 124,89 | 0 | | 2 112,73 | | 2 112,73 | 12,16 | | ТСО завышены объемы и прогнозная цена электроэнергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | 674,12 | | | 6 361,34 | | | 7 035,46 | 673,47 | | 6 355,21 | | 7 028,67 | 6,79 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | 203,58 | | | 1 921,13 | | | 2 124,71 | 203,93 | | 1 924,36 | | 2 128,28 | -3,57 | | Исходя из процента отчислений на социальный нужды 30,28 % от принятого ФОТ |
| 6 | Холодная вода | | | - | | | 212,88 | | | 212,88 | 0 | | 205,16 | | 205,16 | 7,72 | | ТСО завышены объем и цена питьевой воды |
| 7 | Водоотведение | | | - | | | 424,98 | | | 424,98 | 0 | | 408,13 | | 408,13 | 16,85 | | ТСО завышены объем и цена на водоотведение |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 85,25 | | | 1 084,41 | | | 1 169,66 | 85,17 | | 1 083,36 | | 1 168,53 | 1,13 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | 485,78 | | | 485,78 | 0 | | 485,31 | | 485,31 | 0,47 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | 515,43 | | | 515,43 | 0 | | 514,93 | | 514,93 | 0,5 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 11 | Расходы на обучение персонала | | | - | | | 90,38 | | | 90,38 | 0 | | 90,3 | | 90,3 | 0,08 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 23,69 | | | 91,73 | | | 115,43 | 22,49 | | 91,55 | | 114,04 | 1,39 | | Принято на уровне учтенном действующем тарифе, а также с учетом фактически сложившихся расходов за 2019 год |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | 891,09 | | | 891,09 | 0 | | 891,1 | | 891,1 | -0,01 | | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчисления за 2019 год |
| 14 | Суммарная корректировка НВВ | | | - | | | - | | | - | 0 | | -135,82 | | -135,82 | 135,82 | | Проведена корректировка по 2019 году с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Экспертами рассчитана отрицательная сумма корректировки НВВ в размере 189,66 тыс. руб. К включению принимается оставшаяся часть корректировки 2018 года в сумме -135,82 тыс. руб., корректировка 2019 года (-189,66) будет учтена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2023 год). |
| 15 | Прибыль | | | 6,02 | | | 174,8 | | | 180,82 | 7,96 | | 230,06 | | 238,02 | -57,2 | |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | | | - | | | - | | | 180,82 | 7,96 | | 230,06 | | 238,02 | -57,2 | | Экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные кол договором |
|  | Сумма снижения | | | - | | | - | | | - | - | | - | | - | 155,91 | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 155,91 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,45 | | | С учетом уровня (2,5 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,5 | | |  | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,91 | | | Потери утверждены в размере 910,51 Гкал приказом министерства строительства и ЖКХ КО от 01.10.2015 № 341 | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 5,08 | | |  | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 17,91 | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 17,46 | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 16,55 | | | В связи с отсутствием корректного объема полезного отпуска в схеме теплоснабжения и наличием динамики снижения отпуска, согласно отчету, представленного ТСО, экспертами принята величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 5,57 | | |  | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 6,5 | | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 4,48 | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | 2021 | | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | | | |  |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | 29 616,76 | | | |  | | | | | |  |  | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | 995 | | | | - | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 102,15 | | | | - | | | | | |  |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | 16,55 | | | |  | | | | | |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 99,4 | | | | - | | | | | |  |  | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | 1 789,53 | | | | 1 789,53 | | | | | |  |  | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | 60,12 | | | | - | | | | | |  |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 102,77 | | | | - | | | | | |  |  | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 |  |
| Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | 1741,38 | | | - | - | | - | | | - | - |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 1789,53 | | | - | - | | - | | | - | - |  | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | 2089,66 | | | - | - | | - | | | - | - |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2147,44 | | | - | - | | - | | | - | - |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,77%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на теплоноситель на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» произведен с учётом цены на холодную питьевую воду, утвержденной на 2021 год приказом министерства от 12.11.2018 № 153-РК (в ред. от 19.10.2020 № 75-РК) для АО «НИФХИ им. Л.Я. Карпова». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статья затрат | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | |
| 1 | Холодная вода | | | | | | | | 71,6 | | | | | | | | | |
| 2 | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | 169,15 | | | | | | | | | |
| 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 федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2021 год сведены в таблицу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | 2021 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | 240,75 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 101,76 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Полезный отпуск теплоносителя, тыс. куб. м | | | | | | | | 5 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 100 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| ТАРИФ, руб./куб. м | | | | | | | | 48,15 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 101,75 | | | |  | |  | | |  |  |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2021 год для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» тарифы на теплоноситель в следующих размерах представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | Вид теплоносителя | | | | | | | |
| Вода | | | | | | Пар | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | 47,32 | | | | | | - | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 48,15 | | | | | | - | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2021 года обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду и ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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 федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» ГВС в открытой системе теплоснабжения | | | | | | | | 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 водоснабже  ния) в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | № | 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 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 01.01-30.06 2021 | 47,32 | 1741,38 | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 48,15 | 1789,53 | - | - | | Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2021 года для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | Предлагается комиссии установить указанные тарифы для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 166-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 102-РК).

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области 19.11.2018 № 171-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 103-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 21.10.2020 и экспертными заключениями от** **21.10.2020 по делу № 101/Т-03/1293-18 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» на 2021-2025 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУЖКП «Болва»  (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное жилищно-коммунальное предприятие «Болва» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000913089 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4024005421 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (объект налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249419, Калужская область, Людиновский район, с. Заречный, ул. Школьная, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249419, Калужская область, Людиновский район, с. Заречный, ул. Школьная, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | 4078,20 | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 6 110,74 | | | |  | | | |
| 2022 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 4243,81 | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 6 358,88 | | | |  | | | |
| 2023 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 4360,14 | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 6 533,19 | | | |  | | | |
| 2024 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 4510,16 | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 6 757,98 | | | |  | | | |
| 2025 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | 4666,02 | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 6 991,49 | | | |  | | | |
|  | | |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  |  | | |  | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» впервые. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 18.12.2019 № 531-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 виду деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации на праве хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - акт о приеме-передаче здания (сооружения) от 31.12.2019, тепловые сети с. Заречный;  - акт о приеме-передаче здания (сооружения) от 31.12.2019, котельная газовая с. Заречный.  Министерством было направлено письмо от 28.07.2020 № 03/1706-20 об отсутствии зарегистрированного права, подтверждающее право пользования имуществом на заявленный период регулирования, на 2021-2025 года. Письмом 23.10.2020 № 450/10-20 ТСО сообщила, что в администрации МР «Город Людиново и Людиновский район» ведется работа по оформлению регистрации в Росреестре недвижимого имущества (газовая котельная с. Заречный и тепловые сети с. Заречный) и далее регистрация права хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива  Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 153,61 | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | 2024 | | | | | | | | 2025 | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,03 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | 1,036 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | 1,035 | | | | | | | | | | | 1,035 | | | | | | | | | | | 1,035 | | | | | | | | 1,035 | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | 1,036 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | 1,04 | | | |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32 | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,95 | |
| 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, водоснабжения и водоотведения сельского поселения «Село Заречный» на 2013-2028 годы представлена некорректно, так как актуализация схемы осуществлялась в 2018 году, согласно постановления от 12.04.2018 № 13 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения сельского поселения «Село Заречный» на 2013-2028 годы». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | 2022 | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | 2025 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 0,04 | | | | | | | | 0,04 | | | | 0,04 | | | | | | 0,04 | | | | 0,04 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | 1 | | | | 1 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, учтенного в ранее действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 0,15 | | | | | | | | 0,15 | | | | 0,15 | | | | | | 0,15 | | | | 0,15 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | 5 | | | | 5 | | | | | | 5 | | | | 5 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, учтенного в ранее действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 1,69 | | | | | | | | 1,69 | | | | 1,69 | | | | | | 1,69 | | | | 1,69 | | | | | Принята с учетом уровня потерь на собственные нужды и потерь в сети. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 1,65 | | | | | | | | 1,65 | | | | 1,65 | | | | | | 1,65 | | | | 1,65 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 1,4984 | | | | | | | | 1,4984 | | | | 1,4984 | | | | | | 1,4984 | | | | 1,4984 | | | | | Принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 0,26 | | | | | | | | 0,26 | | | | 0,26 | | | | | | 0,26 | | | | 0,26 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 1,13 | | | | | | | | 1,13 | | | | 1,13 | | | | | | 1,13 | | | | 1,13 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | 0,11 | | | | 0,11 | | | | | | 0,11 | | | | 0,11 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 6.1 (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 одной котельной представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, расположенная по адресу: Калужская область, Людиновский район, с. Заречный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | |
| 4 | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 1 | | | | | 1 | | | | | | | 1 | | | | -1 | | | | | | Положение об оплате труда для работников и служащих МУЖКП "Болва". | | | |
| 7 | | | НВВ | | | | | | | - | | | | | 6 110,74 | | | | | | | | 6 110,74 | | | | | | 31,54 | | | | | 4 330,07 | | | | | | | 4 361,61 | | | | 1 749,13 | | | | | |  | | | |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | | | - | | | | | 6 110,73 | | | | | | | | 6 110,73 | | | | | | 31,23 | | | | | 4 287,2 | | | | | | | 4 318,43 | | | | 1 792,3 | | | | | |  | | | |
| 10 | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | 42,71 | | | | | | | | 42,71 | | | | | | 0,32 | | | | | 43,3 | | | | | | | 43,62 | | | | -0,91 | | | | | | Представлена декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применение упрощенной системы налогообложения, отчетный год 2019. | | | |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | - | | | | | 6 068,02 | | | | | | | | 6 068,02 | | | | | | 30,92 | | | | | 4 243,9 | | | | | | | 4 274,81 | | | | 1 793,21 | | | | | |  | | | |
| 12 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | 1 781,6 | | | | | | | | 1 781,6 | | | | | | 0 | | | | | 1 799,29 | | | | | | | 1 799,29 | | | | -17,69 | | | | | | ТСО занижен объем газа | | | |
| 13 | | | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | | | | 309,3 | | | | | | | | 309,3 | | | | | | 0 | | | | | 313,08 | | | | | | | 313,08 | | | | -3,78 | | | | | | ТСО занижена цена электроэнергии | | | |
| 14 | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | 309,3 | | | | | | | | 309,3 | | | | | | 0 | | | | | 313,08 | | | | | | | 313,08 | | | | -3,78 | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | - | | | | | 1 954,31 | | | | | | | | 1 954,31 | | | | | | 0 | | | | | 1 197,97 | | | | | | | 1 197,97 | | | | 756,34 | | | | | | Исходя из среднемесячной оплаты труда, численности персонала и периода работы. | | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | - | | | | | 590,2 | | | | | | | | 590,2 | | | | | | 0 | | | | | 361,79 | | | | | | | 361,79 | | | | 228,41 | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | 82,18 | | | | | | | | 82,18 | | | | | | 0 | | | | | 82,38 | | | | | | | 82,38 | | | | -0,2 | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена питьевой воды. | | | |
| 19 | | | Водоотведение | | | | | | | - | | | | | 37,59 | | | | | | | 37,59 | | | | | | | 0 | | | | | 37,69 | | | | | | | 37,69 | | | | -0,1 | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена на стоки. | | | | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | | | 385,94 | | | | | | | 385,94 | | | | | | | 0 | | | | | 119,52 | | | | | | | 119,52 | | | | 266,42 | | | | | | Отсутствуют обоснования части расходов | | | | | |
| 23 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | 184,08 | | | | | | | 184,08 | | | | | | | 0 | | | | | | | 193,01 | | | | | 193,01 | | | | | | -8,93 | | | | В соответствии с представленными обоснованиями: 1) Договор на работы по техническому регламенту и аварийному обслуживанию, ремонту газопроводов и газового оборудования от 14.01.2020 - 73,00624 т.р. без НДС; 2) Договор об оказании услуг по техническому обслуживанию от 09.01.2020, ООО "ПромТехЭнерго" - 120 т.р. без НДС. | | | | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 46,92 | | | | | 46,92 | | | | | | -46,92 | | | | В соответствии с представленным обоснованием договор на оказание информационных услуг, ООО "КП-Сервис". | | | | | |
| 26 | | | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | 37,72 | | | | | | | | 37,72 | | | | | | 0 | | | | | | | 47,37 | | | | | 47,37 | | | | | | -9,65 | | | | Принят исходя из представленного обоснования фактических затрат за 2019 год, оказание образовательной услуги, предаттестационная подготовка (акты сдачи-приемки услуг, счета на оплату), а также с учетом ИПЦ 2020 года 1,03, с учетом ИПЦ на 2021 год 1,036. | | | | | |
| 28 | | | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | | 125,6 | | | | | | | | 125,6 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 125,6 | | | | Отсутствуют обоснования представленных расходов. | | | | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | 4,6 | | | | | | | | 4,6 | | | | | | 0 | | | | | | | 17,37 | | | | | 17,37 | | | | | | -12,77 | | | | В соответствии с представленным обоснованием | | | | | |
| 35 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | | 574,9 | | | | | | | | 574,9 | | | | | | 30,92 | | | | | | | 27,51 | | | | | 58,43 | | | | | | 516,47 | | | | Принят в соответствии с представленным обоснованием, расчет амортизации. | | | | | |
| 41 | | | Прибыль | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0,3123 | | | | | | | 42,87 | | | | | 43,17 | | | | | | -43,17 | | | |  | | | | | |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0,3123 | | | | | | | 42,87 | | | | | 43,17 | | | | | | -43,17 | | | |  | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | 1 749,13 | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 749,13 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | | | 2024 | | | | | | | | 2025 | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 4 361,61 | | | | | | | | 4 489,68 | | | | | | | | | | | 4 623,64 | | | | | | | | | | | 4 761,68 | | | | | | | | 4 903,92 | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 31,54 | | | | | | | | 31,54 | | | | | | | | | | | 31,54 | | | | | | | | | | | 31,54 | | | | | | | | 31,54 | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 106,19 | | | | | | | | 102,94 | | | | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | | 102,99 | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 910,86 | | | | | | | | 2 996,34 | | | | | | | | | | | 3 085,74 | | | | | | | | | | | 3 177,86 | | | | | | | | 3 272,79 | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 1,4984 | | | | | | | | 1,4984 | | | | | | | | | | | 1,4984 | | | | | | | | | | | 1,4984 | | | | | | | | 1,4984 | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 101,29 | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 910,86 | | | | | | | | 2 996,34 | | | | | | | | | | | 3 085,74 | | | | | | | | | | | 3 177,86 | | | | | | | | 3 272,79 | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 21,05 | | | | | | | | 21,05 | | | | | | | | | | | 21,05 | | | | | | | | | | | 21,05 | | | | | | | | 21,05 | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 104,83 | | | | | | | | 102,94 | | | | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | | 102,99 | | | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» представлены в таблице и составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | | |
|  | | | тыс. руб. | | | | | % | | | | | | | | | | | % | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 2021 | | | 1 604,79 | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2024 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2025 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2025 годы для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» представлены в таблице и 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 |  | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Муниципальное унитарное жилищно-коммунальное предприятие «Болва» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06.2021 | | 2776,62 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12.2021 | | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06.2022 | | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12.2022 | | 2996,34 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06.2023 | | 2996,34 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12.2023 | | 3085,74 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06.2024 | | 3085,74 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12.2024 | | 3177,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06.2025 | | 3177,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12.2025 | | 3272,79 | - | - | - | - | - |  | |
| Население | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | 2776,62 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2021 | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06 2022 | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2022 | 2996,34 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06 2023 | 2996,34 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2023 | 3085,74 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06 2024 | 3085,74 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2024 | 3177,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.01-30.06 2025 | 3177,86 | - | - | - | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2025 | 3272,79 | - | - | - | - | - |  | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 104,83 %; | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,94 %; | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,99 %; | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,99 %; | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  1 . Установить для Муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).  2. Установить на 2021-2025 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности Муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 и экспертным заключением от 26.10.2020 по делу № 41/Т-03/1706-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Постак» на 2021-2025 годы.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2021 год прошу перенести рассмотрение вопроса № 9 на заседание комиссии 16.11.2020 г.

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

Перенести рассмотрение вопроса № 9 об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Постак» на 2021-2025 годы на заседание комиссии 16.11.2020 г.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 30.10.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**9. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Сфера» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Сфера» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1057101213916 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7107091934 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 710150001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300012, г. Тула, проспект Ленина, д. 87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300041, г. Тула, ул. Менделеевская/Тургеневская, д. 13/2 Лит.Б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | | | |  |  | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | 2014,11 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | | 8 255,05 | | |  |
| 2022 | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2080,99 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | | 8 529,17 | | |  |
| 2023 | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2150,34 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | | 8 813,44 | | |  |
| 2024 | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2222,27 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | | 9 108,25 | | |  |
| 2025 | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2297,15 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | | 9 415,13 | | |  |
|  | |  |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | |  | | | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2021-2025 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 04.12.2017 № 295-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 02 июля 2008 года 40 КЯ 304741. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 162,87 | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | | | 2025 | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | | | 1,035 | | | | | | | | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | | | | 1,035 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,26 | | | | | | | | |
| 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.  Объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 2022 | | 2023 | | | | 2024 | | 2025 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 0,1 | | | 0,1 | | 0,1 | | | | 0,1 | | 0,1 | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | 2,4 | | | 2,4 | | 2,4 | | | | 2,4 | | 2,4 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 4,22 | | | 4,22 | | 4,22 | | | | 4,22 | | 4,22 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 4,12 | | | 4,12 | | 4,12 | | | | 4,12 | | 4,12 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 4,12 | | | 4,12 | | 4,12 | | | | 4,12 | | 4,12 | | | | | | На основании данных актуализированной на 2021 год схемы теплоснабжения МО "Город Калуга". | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 3,29 | | | 3,29 | | 3,29 | | | | 3,29 | | 3,29 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 0,45 | | | 0,45 | | 0,45 | | | | 0,45 | | 0,45 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 0,37 | | | 0,37 | | 0,37 | | | | 0,37 | | 0,37 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 6.1 (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 1 (Одной) котельной представленной в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, расположенная по адресу: г. Калуга, п. Мстихино, база КДСК | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| Производство | | | | | | | Производство | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 7 | | НВВ | | | | | | | | | 8 255,05 | | | | | | | 8 136,71 | | | | | | | 118,34 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | | | | 7 973,06 | | | | | | | 8 291,23 | | | | | | | -318,17 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | 7 973,06 | | | | | | | 8 291,23 | | | | | | | -318,17 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | 3 970,84 | | | | | | | 3 960,82 | | | | | | | 10,02 | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | 418,8 | | | | | | | 429,07 | | | | | | | -10,27 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | 418,8 | | | | | | | 429,07 | | | | | | | -10,27 | | | | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 1 800,74 | | | | | | | 2 144,35 | | | | | | | -343,61 | | | | | | | Исходя из среднемесячной оплаты труда, численности персонала и периода работы. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 556,43 | | | | | | | 662,61 | | | | | | | -106,18 | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9 % от ФОТа. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | | | | 249,74 | | | | | | | 250,54 | | | | | | | -0,8 | | | | | | | ТСО завышена прогнозная цена питьевой воды. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 65,34 | | | | | | | 427,45 | | | | | | | -362,11 | | | | | | | Принят исходя из представленного обоснования фактических затрат за 2019 год, а также с учетом ИПЦ 2020 года 1,03, с учетом ИПЦ на 2021 год 1,036. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | 303,38 | | | | | | | 96,04 | | | | | | | 207,34 | | | | | | | Принят исходя из представленного обоснования фактических затрат за 2019 год, а также с учетом ИПЦ 2020 года 1,03, с учетом ИПЦ на 2021 год 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 21,34 | | | | | | | -21,34 | | | | | | | Принят исходя из представленного обоснования фактических затрат за 2019 год (Расшифровка по статье затрат "Обучение, семинары, повышение квалификации"), а также с учетом ИПЦ 2020 года 1,03, с учетом ИПЦ на 2021 год 1,036. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | 312,91 | | | | | | | 0 | | | | | | | 312,91 | | | | | | | Отсутствуют обоснования представленных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | 108,4 | | | | | | | 112,53 | | | | | | | -4,13 | | | | | | | Рассчитана согласно п. 1 ст. 375 НК РФ и ставки налога на имущество организаций в субъектах РФ для Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | 186,48 | | | | | | | 186,48 | | | | | | | 0 | | | | | | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС за 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | - | | | | | | | -371,04 | | | | | | | 371,04 | | | | | | | Экспертами рассчитана корректировка НВВ за 2019 год в размере 568,92 тыс.руб.. Экспертами учтен остаток корректировки НВВ за 2018 год в размере (-939,96) тыс.руб. и корректировка НВВ за 2019 год в размере 568,92 тыс.руб.. | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 41 | | Прибыль | | | | | | | | | 281,99 | | | | | | | 216,52 | | | | | | | 65,47 | | | | | | | Отсутствуют обоснования расходов по нормативной прибыли | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| 43 | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 200,7371 | | | | | | | 216,52 | | | | | | | -16,19 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
|  | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | 81,2571 | | | | | | | - | | | | | | | 81,2571 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | 118,34 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 118,34 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | 8 136,71 | | | | | | | | | | 8 381,46 | | | | | | | | | | | | 8 637,13 | | | | | | 8 900,58 | | | | | 9 172,02 | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 103,17 | | | | | | | | | | 103,01 | | | | | | | | | | | | 103,05 | | | | | | 103,05 | | | | | 103,05 | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | 1 975,89 | | | | | | | | | | 2 035,32 | | | | | | | | | | | | 2 097,41 | | | | | | 2 161,8 | | | | | 2 227,30 | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | 4,12 | | | | | | | | | | 4,12 | | | | | | | | | | | | 4,12 | | | | | | 4,12 | | | | | 4,12 | | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | 100 | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | 8 136,71 | | | | | | | | | | 8 381,46 | | | | | | | | | | | | 8 637,13 | | | | | | 8 900,58 | | | | | 9 172,02 | | | | | | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» представлены в таблице и составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | | | | | |
|  | | тыс. руб. | | | | % | | | | | | | | | % | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2021 | | 2 689,18 | | | | - | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | | - | | | | 1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | | - | | | | 1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2024 | | - | | | | 1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2025 | | - | | | | 1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Тарифы на производство тепловой энергии на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» представлены в таблице и 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 «Сфера» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | 1 915,17 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | | | | 1 975,89 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | | | 1 975,89 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | | | 2 035,32 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.01-30.06.2023 | | | | | | | | | | | 2 035,32 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2023 | | | | | | | | | | | 2 097,41 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.01-30.06.2024 | | | | | | | | | | | 2 097,41 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2024 | | | | | | | | | | | 2 161,38 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.01-30.06.2025 | | | | | | | | | | | 2 161,38 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| 01.07-31.12.2025 | | | | | | | | | | | 2 227,30 | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 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 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | |  | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,17 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,01 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,05 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 103,05 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 103,05 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).

2. Установить на 2021-2025 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Сфера» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской** **от 26.10.2020 и экспертным заключением от 26.10.2020 по делу № 68/Т-03/1764-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 192-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 100-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1074011003274 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4011017067 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249092, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Дружбы, 8 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249092, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Дружбы, 8 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 1899,69 | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | 3 248,46 | | | | |  | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 192-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 у ТСО в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| свидетельство о государственной регистрации права от 31.12.2018, запись  № 40-40-13/032/2008-036. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство 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 Основ ценообразования № 1075. Схема теплоснабжения МО актуализирована на 2021 год, данные об объемах полезного отпуска в схеме отсутствуют. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 4, при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено.  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии по котельной, расположенной по адресу г. Малоярославец, ул. Дружбы, д. 8 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, г.Малоярославец, ул. Дружбы, д. 8 | | | | | | | | | | | | | 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 представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | № 259 от 24 июля 2015 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | 158,3 кг у.т./Гкал | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид деятельности - производство тепловой энергии | | | | | |
| 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, а также с учетом индекса 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 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 на производство 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Первоначальная балансовая стоимость основных производственных фондов в соответствии с представленными данными бухгалтерского учёта основных средств составляет 4900,41 тыс. руб. амортизация основного производственного оборудования – 0 тыс. руб., т.к. закончен амортизационный период; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 ранее рассчитана сумма корректировки НВВ за 2017 и 2018 годы в размере 145,72 тыс. руб. и 97,069 соответственно (242,79 тыс. руб., избыток средств). Также, на основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 252,55 тыс. руб. (избыток средств). Таким образом, избыток средств, полученный ТСО за 2017, 2018 и 2019 годы, составил 495,34 тыс. руб.  В целях сглаживания отрицательных тарифных последствий, избыток средств в сумме 489,11 тыс. руб., планируется к учету при расчёте НВВ на последующие периоды корректировки тарифов долгосрочного регулирования (до 2023 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | |
| Производство | | | | | Производство | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | | | 3 248,46 | | | | | 3 116,16 | | | | | | 132,3 | |  | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | 3 114,33 | | | | | 3 041,55 | | | | | | 72,78 | |  | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 3 114,33 | | | | | 3 041,55 | | | | | | 72,78 | |  | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | 1 551,21 | | | | | 1 549,25 | | | | | | 1,96 | | Произведение уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | | 313,79 | | | | | 253,83 | | | | | | 59,96 | | Произведение расчетного объема и плановой цены | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | 313,79 | | | | | 253,83 | | | | | | 59,96 | |  | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | 689,65 | | | | | 682,09 | | | | | | 7,56 | | В соответствии с п.36 МУ | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | 215,86 | | | | | 213,49 | | | | | | 2,37 | | Соответствуют нормативным (31,3%) для учтенного в расчете ФОТ | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | 19,42 | | | | | 19,23 | | | | | | 0,19 | | Произведение расчетного объема и плановой цены | | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | 8,7 | | | | | 8,62 | | | | | | 0,08 | | Произведение расчетного объема и плановой цены | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | 138,61 | | | | | 138,48 | | | | | | 0,13 | | В соответствии с п.36 МУ | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | 147,81 | | | | | 147,66 | | | | | | 0,15 | | В соответствии с п.36 МУ | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | 2,38 | | | | | 2,38 | | | | | | 0 | | В соответствии с п.36 МУ | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | 12,5 | | | | | 12,49 | | | | | | 0,01 | | В соответствии с п.36 МУ | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | | 14,4 | | | | | 14,03 | | | | | | 0,37 | | В соответствии с представленными ТСО обосновывающими документами | | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | 62,4 | | | | | 0 | | | | | | 62,4 | | В целях соблюдения баланса интересов производителя и потребителя тэ | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | | 71,74 | | | | | 74,62 | | | | | | -2,88 | | В соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования | | | | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | - | | | | | 74,62 | | | | | | -74,62 | | В соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | 132,3 | |  | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 132,3 тыс. руб. представлены в таблице (тыс.Гкал): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | Соответствует уровню потерь базового периода | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | | | 0,82 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 1,75 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 1,71 | | | | | | | Полезный отпуск соответствует суммарному объему собственного потребления предприятия и отпуска потребителям согласно перечню | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 1,71 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 0,89 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 116,16 | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,44 | | | | | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,71 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 821,08 | | | | | | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,44 | | | | | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 1760,47 | | | | | - | | | | | - | - | | - | | - | | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 1821,08 | | | | | - | | | | | - | - | | - | | - | | |  | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2112,56 | | | | | - | | | | | - | - | | - | | - | | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | 2185,30 | | | | | - | | | | | - | - | | - | | - | | |  | | |
|  | |  |  |  |  | |  |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | |  | |  | | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103,44 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Экспертная группа рекомендует комиссии внести предлагаемое изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 192-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 100-РК).

**Выступил представитель** **ООО «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ».**

Представитель ООО «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» заявил свои разногласия по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на 2019-2023 годы». С заключением экспертной группы не согласен по следующим основаниям:

1. Необоснованно уменьшены расходы по статье затраты на покупную электрическую энергию в сумме 59,95 тыс. рублей. Эксперты не приняли во внимание при утверждении долгосрочного тарифа, что в соответствии с проектом на котельную и фактически установленным оборудованием удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии составляет 29,85 кВтч/Гкал. Экспертами необоснованно принимается норма 22,8 кВтч/Гкал.
2. Не приняты во внимание и уменьшены расходы по статье «корректировка» на сумму 62,4 тыс. рублей. Эксперты не приняли во внимание, что часть расходов на выработку тепловой энергии является условно-постоянными, то есть не зависит от объема произведенной тепловой энергии. В частности на котельной применяется качественное регулирование, то есть при изменении температуры наружного воздуха меняется температура теплоносителя, расход его остается неизменным, а значит большая часть расхода на выработку тепловой энергии практически не зависит от объема тепловой энергии и он является постоянным. Аналогичная ситуация по воде и прочим неподконтрольным расходам.
3. По прочим статьям не обоснованно сняты средства в сумме 9,95 тыс. рублей.

ООО «РЭМЭКС Тепломаш» настаивает на включении в тариф НВВ в размере 3248,46 тыс. рублей и вышеуказанного тарифа. Применение тарифов на уровне одобренных экспертами приведет к неконтролируемым убыткам предприятия, невозможности подготовки объекта к отопительному сезону 2021/2022 годов. Только за последние три года ООО «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» было вынуждено вложить из собственных средств 1364 тыс. рублей без НДС.

**Выступили: С.И. Гаврикова и Д.Ю. Лаврентьев.**

Высказали пояснения по заявленным возражениям, посчитав их необоснованными. Предложили комиссии поддержать мнение экспертной группы.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 192-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Общества с  ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 100-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.10.2020 и экспертным заключением от 20.10.2020 по делу № 126/Т-03/1355-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории СП «Поселок Бетлица», на 2021-2025 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Куйбышевские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1084023000203 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4010002300 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401001001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249500, область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249500, область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 3464,19 | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | 8 906,62 | | |  |
| 2022 | | | руб./Гкал | | | 3576,69 | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | 9 195,87 | | |  |
| 2023 | | | руб./Гкал | | | 3693,61 | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | 9 496,48 | | |  |
| 2024 | | | руб./Гкал | | | 3815,03 | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | 9 808,64 | | |  |
| 2025 | | | руб./Гкал | | | 3941,11 | | | - | | | - | | - | | - | | | | - | | | | | 10 132,8 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2021-2025 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 04.02.2019 № 9-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к виду деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Соглашения о внесении изменений в договоры аренды имущества, являющегося собственностью МР «Куйбышевский район» от 01.08.2013 (кот. Администрации) и от 20.12.2013 (котельная ФОК) от 8 октября 2020 года. Внесены записи о регистрации под  № 40:11:170409:47-40/104-2020-20 и № 40:11:170304:79-40/061/2020-2 соответственно. Срок договоров аренды определен до 31.12.2026 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | 161,15 | | | | | | от 15.10.2014 № 404 | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | 4,11 | | | | | | от 15.10.2014 № 404 | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | | 2024 | | | 2025 | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | 1,036 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | 1,035 | | | | 1,035 | | | | 1,035 | | | 1,035 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | | 1,036 | | | 1,036 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | 1,039 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | 1,04 | | |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,98 | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,261 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Комментарии | | Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  | | Процент потерь на собственные нужды, % | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | Уровень потерь базового периода | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 0,13 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |  | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | Уровень потерь базового периода | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |  | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню, по источникам тепловой энергии, тарифы по которым подлежат регулированию | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |  |   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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основываясь на заявлении ТСО о дифференциации тарифов по системам теплоснабжения, при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, получающих тепловую энергию от котельных ФОК и Администрации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 7, при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено.  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 2 котельных представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Администрации, п. Бетлица, ул. Новосибирская 13-б;  2. Котельная ФОК, п.Бетлица ул.Новосибирская – 11А; | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | 1) Котельная МСОШ, п. Бетлица, пер. Школьный,1а; 2) котельная ЦРБ, п. Бетлица, ул. Ленина, д.2в; 3) котельная школы-интернат, п. Бетлица, ул. Новосибирская 20-а/3; 4) котельная д/с "Василёк", п. Бетлица, ул. Новосибирская 22а | | | | | | |
| 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 | | 141,94 | 8 764,68 | | | 8 906,62 | | 99,3578 | | | 2 597,3195 | | | | 2 696,6773 | | | | 6 209,94 | | |  | | |
| 9 | Итого расходов | | 134,7 | 8 465,15 | | | 8 599,85 | | 94,6738 | | | 2520,2265 | | | | 2 614,9003 | | | | 5 984,95 | | |  | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | 1,33 | 83,81 | | | 85,15 | | 0,9936 | | | 25,9732 | | | | 26,9668 | | | | 58,18 | | | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 133,37 | 8 381,33 | | | 8 514,7 | | 93,6802 | | | 2 494,2533 | | | | 2 587,9336 | | | | 5926,77 | | |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | 3 085,92 | | | 3 085,92 | | 0 | | | 952,3935 | | | | 952,3935 | | | | 2133,53 | | | Рассчитано с учетом уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13 | Энергия, в том числе | | | - | | | 476,91 | | | | | | 476,91 | | | | 0 | | | | | 205,8249 | | | | | | | 205,8249 | | | | | 271,09 | | | На основании представленных ТСО данных принята фактическая величина удельного расхода по котельным, работающим в оптимальном режиме загрузки | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | 476,91 | | | | | | 476,91 | | | | 0 | | | | | 205,8249 | | | | | | | | 205,8249 | | | | 271,09 | | | |  | | |
| 6 | Затраты на оплату труда | | | 95,24 | | 2 181,48 | | | | | | | 2 276,72 | | | 64,6872 | | | | | 634,17 | | | | | | | | 698,8532 | | | | 1 577,87 | | | | ФОТ определен на основании штатного расписания ТСО, количество персонала принято в соответствии с положениями учетной политики, в доле по объемам выручки по котельным по факту 2019 года | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 28,76 | | 658,81 | | | | | | | 687,57 | | | 19,5355 | | | | | 191,518 | | | | | | | | 211,0537 | | | | 476,52 | | | | Соответствуют нормативным (30,2%) для учтенного в расчете ФОТ | | |
| 18 | Холодная вода | | | - | | 66,61 | | | | | | | 66,61 | | 0 | | | | | | | 20,45 | | | | | | | 20,4538 | | | | 46,15 | | | | Рассчитано с учетом уд. расхода и плановых объема производства тэ и цены | | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | - | | | | | | | - | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | - | | | | - | | | |  | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 9,37 | | | | 152,52 | | | | | 161,89 | | 9,4575 | | | | | | | 38,255 | | | | | | | 47,7125 | | | | | 114,18 | | | По предложению ТСО, на основании расходов базового периода, с учетом индекса роста на 2021 год в доле на котельные, подлежащие регулированию | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | 433,59 | | | | | 433,59 | | 0 | | | | | | | 135,64 | | | | | | 135,6410 | | | | | | 297,95 | | | По предложению ТСО, на основании расходов базового периода, с учетом индекса роста на 2021 год в доле на котельные, подлежащие регулированию | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | | 156,11 | | | | | 156,11 | | 0 | | | | | | | 48,84 | | | | | | 48,8360 | | | | | | 107,28 | | | По предложению ТСО, на основании расходов базового периода, с учетом индекса роста на 2021 год в доле на котельные, подлежащие регулированию | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | - | | | | 24,53 | | | | | 24,53 | | 0 | | | | | | | 7,6750 | | | | | | 7,6750 | | | | | | 16,86 | | | По предложению ТСО, на основании расходов базового периода, с учетом индекса роста на 2021 год в доле на котельные, подлежащие регулированию | | | |
| 27 | Услуги банков | | | - | | | | 13,04 | | | | | 13,04 | | 0 | | | | | | | 4,0800 | | | | | | 4,0800 | | | | | | 8,96 | | | По предложению ТСО, на основании расходов базового периода, с учетом индекса роста на 2021 год в доле на котельные, подлежащие регулированию | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | - | | | | 92,36 | | | | | 92,36 | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 92,36 | | | На запланированные расходы возможно направить предпринимательскую прибыль | | | |
| 30 | Арендная плата | | | - | | | | 852,8 | | | | | 852,8 | | 0 | | | | | | | 231,1400 | | | | | | | 231,1400 | | | | | 621,66 | | | В соответствии с договорами аренды | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | 126,6 | | | | | 126,6 | | 0 | | | | | | | 12,6000 | | | | | | | 12,6000 | | | | | 114 | | | Страхование ОПО и ЧС котельных ФОК и Администрации | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | 60,04 | | | | | 60,04 | | 0 | | | | | | | 11,6700 | | | | | | | 11,6700 | | | | | 48,37 | | | На основании бухгалтерской ведомости движения ОС в соответствии с положениями учетной политики ТСО | | | |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | - | | | | - | | | | | - | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |  | | |  | | | |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | - | | | | - | | | | | - | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |  | | |  | | | |
| 41 | Прибыль | | | 7,23 | | | | 299,53 | | | | | 306,76 | | 4,68 | | | | | | | 77,09 | | | | | | | 81,7770 | | | | | 224,99 | | | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | 0,49 | | | | 30,87 | | | | | 31,36 | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | |  | | | Предпринимательскую прибыль возможно направить в том числе на социальные выплаты | | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | 6,67 | | | | 264,77 | | | | | 271,44 | | 4,68 | | | | | | | 77,09 | | | | | | | 81,7770 | | | | |  | | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | 6209,94 | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  6 209,94 тыс. руб.  Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | | | 2025 | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 2 696,68 | | | | | | | | | 2 768,97 | | | | | | 2 844,67 | | | | | | 2 922,67 | | | | | | | 3 003,05 | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 99,36 | | | | | | | | | 102,2 | | | | | | 105,23 | | | | | | 108,34 | | | | | | | 111,55 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 29,57 | | | | | | | | | 102,68 | | | | | | 102,73 | | | | | | 102,74 | | | | | | | 102,75 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 3 401 | | | | | | | | | 3 492 | | | | | | 3 587 | | | | | | 3 686 | | | | | | | 3 787 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 0,79 | | | | | | | | | 0,79 | | | | | | 0,79 | | | | | | 0,79 | | | | | | | 0,79 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 28,68 | | | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 3 400,6 | | | | | | | | | 3 491,76 | | | | | | 3 587,23 | | | | | | 3 685,59 | | | | | | | 3 786,94 | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 125,29 | | | | | | | | | 128,88 | | | | | | 132,69 | | | | | | 136,62 | | | | | | | 140,66 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,08 | | | | | | | | | 102,68 | | | | | | 102,73 | | | | | | 102,74 | | | | | | | 102,75 | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» представлены в таблице и составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | | | |
|  | | | тыс. руб. | | | % | | | | | | | | | % | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| 2021 | | | 942,8 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | | - | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | | - | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 2024 | | | - | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 2025 | | | - | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2025 годы для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» представлены в таблице и 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 «Куйбышевские тепловые сети» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 3298,88 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
|  | | | |  | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 3400,60 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 3400,60 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 3491,76 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | | 3491,76 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | | 3587,23 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | | | | | 3587,23 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | | | | | 3685,59 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | | | | | 3685,59 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | | | | | 3786,94 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 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 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,08 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,68 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,73 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,74 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,75 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории СП «Поселок Бетлица», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность);  2. Установить на 2021-2025 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 и экспертным заключением от 23.10.2020 по делу № 86/Т-03/1899-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**12. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 04.02.2019 № 9-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2019-2023 годы по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории МО СП «Село Бутчино» ул. Школьная, д. 13» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 99-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Куйбышевские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1084023000203 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4010002300 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 401001001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249500,область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249500,область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 3546,67 | | - | | - | | | | - | | | - | | | | | | - | | 1 111,45 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 04.02.2019 № 9-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 аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| договор аренды объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для оказания услуг теплоснабжения потребителей, от 28.11.2018. Договор заключен по результатам конкурса до 31.12.2023 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Схема теплоснабжения СП «Село Бутчино» разработана и утверждена. Информация о полезном отпуске тепловой энергии котельной с. Бутчино в схеме отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии для ООО «Куйбышевские тепловые сети» по котельной с. Бутчино запланирован, как для организации владеющей объектам теплоснабжения, находящимися в муниципальной собственности, на основании заключенного договора аренды по результатам конкурса, на расчетный период регулирования соответствует объему, предусмотренному конкурсной документацией и согласованному органом регулирования в порядке, установленном Правилами регулирования цен (тарифов).. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 4, при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено. Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии котельной с. Бутчино представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Бутчинской МСОШ, с. Бутчино, ул. Школьная, д.13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 161,15 | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской области от 15.10.2014 № 404 | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 с учетом индекса роста. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 38,16 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающей организаций и интересов потребителей экспертами сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 38,16 тыс. руб. (избыток средств) запланирована к учету в последующие периоды долгосрочного регулирования (2022-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами не учтена суммарная корректировка в размере 38,16 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. рублей): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | | | 0,5 | | | | 0,5 | | 0,5 | | | | 0,5 | | | | | 0,5 | | | | 0,5 | | 0 | | | Долгосрочный параметр регулирования определенный по результатам конкурса передачи котельной в аренду | | |
| 7 | НВВ | | | | 3,29 | | | | 1 108,16 | | 1 111,45 | | | | 3,29 | | | | | 1 095,63 | | | | 1 098,92 | | 12,53 | | |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | 3,28 | | | | 1 102,62 | | 1 105,9 | | | | 3,27 | | | | | 1 090,21 | | | | 1 093,48 | | 12,42 | | |  | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 0,03 | | | | 10,92 | | 10,95 | | | | 0,03 | | | | | 10,96 | | | | 10,99 | | -0,04 | | | ТСО применяет упрощенную систему налогооблож. | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 3,24 | | | | 1 091,7 | | 1 094,95 | | | | 3,24 | | | | | 1 079,25 | | | | 1 082,49 | | 12,46 | | |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | 397,54 | | 397,54 | | | | 0 | | | | | 393,11 | | | | 393,11 | | 4,43 | | | Произведение уд. расхода топлива, объема отпуска тэ и плановой цены(п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | 87,29 | | 87,29 | | | | 0 | | | | | 86,32 | | | | 86,32 | | 0,97 | | | Произведение расчетного объема эл. энергии и плановой цены | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | | | 87,29 | | 87,29 | | | | 0 | | | | | 86,32 | | | | 86,32 | | 0,97 | | |  | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 2,49 | | | | 196,85 | | 199,34 | | | | 2,49 | | | | | 196,66 | | | | 199,15 | | 0,19 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 0,75 | | | | 59,45 | | 60,2 | | | | 0,75 | | | | | 59,39 | | | | 60,14 | | 0,06 | | | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ (30,2%) | | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | | | | 3,01 | | 3,01 | | | | 0 | | | | | 2,97 | | | | 2,97 | | 0,04 | | | Произведение расчетного объема, включающего потери при про-ве и передаче тэ и плановой цены | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | | 22,37 | | 22,37 | | | | 0 | | | | | 22,35 | | | | 22,35 | | 0,02 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | | 145,42 | | 145,42 | | | | 0 | | | | | 145,28 | | | | 145,28 | | 0,14 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | | 2,24 | | 2,24 | | | | 0 | | | | | 2,24 | | | | 2,24 | | 0 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | | 3,71 | | 3,71 | | | | 0 | | | | | 3,7 | | | | 3,7 | | 0,01 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 27 | Услуги банков | | | | - | | | | 8,73 | | 8,73 | | | | 0 | | | | | 8,72 | | | | 8,72 | | 0,01 | | | В соответствии с п.36 МУ | | |
| 30 | Арендная плата | | | | - | | | | 137,23 | | 137,23 | | | | 0 | | | | | 137,23 | | | | 137,23 | | 0 | | |  | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | | 12,87 | | 12,87 | | | | 0 | | | | | 12,87 | | | | 12,87 | | 0 | | |  | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | | | - | | - | | | | 0 | | | | | 8,42 | | | | 8,42 | | -8,42 | | | На основании бухгалтерской ведомости движения ОС в соответствии с положениями учетной политики ТСО | | |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | - | | | | 15 | | 15 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | 15 | | | В связи с отсутствием обоснованных предложений | | |
| 41 | Прибыль | | | | 0,02 | | | | 5,54 | | 5,56 | | | | 0,02 | | | | | 5,42 | | | | 5,44 | | 0,12 | | | Прибыль на социальное развитие | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | 0,02 | | | | 5,49 | | 5,5 | | | | 0,02 | | | | | 5,42 | | | | 5,44 | | 0,06 | | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | 12,53 | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 12,53 тыс. руб.  Таблица, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | 0,01 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | | | | | уровень потерь соответствует уровню, учтённому в конкурсной документации | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | 0,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | 0,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | | | | | | | соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 098,92 | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,29 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,01 | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,3134 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 506,67 | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,5 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,01 | | | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 «Куйбышевские тепловые сети» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 3471,48 | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 3506,67 | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | - | |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 101,01%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские 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 04.02.2019 № 9-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2019-2023 годы по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории МО СП «Село Бутчино» ул. Школьная, д. 13» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 99-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 21.10.2020 и экспертным заключением от 21.10.2020 по делу № 335/Т-03/4278-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Горки» на 2021-2025 годы**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП Перемышльтепло (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027013478 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | 4001010094 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | Калужская обл., с. Перемышль, ул. ген. Трубникова, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | Калужская обл., с. Перемышль, ул. ген. Трубникова, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы в представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 2890,85 | | - | | | | | | - | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | 2 742,43 | | | | |  |
| 2022 | | | | руб./Гкал | | | | 4022,77 | | - | | | | | | - | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | 3 057,31 | | | | |  |
| 2023 | | | | руб./Гкал | | | | 4166,71 | | - | | | | | | - | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | 3 161,78 | | | | |  |
| 2024 | | | | руб./Гкал | | | | 4316,29 | | - | | | | | | - | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | 3 270,4 | | | | |  |
| 2025 | | | | руб./Гкал | | | | 4471,87 | | - | | | | | | - | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | 3 383,94 | | | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2025 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2021-2025 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 18.12.2017 № 443-РК Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к производству и передаче тепловой энергии закреплены на праве хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| постановление о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Перемышльтепло» муниципльного района «Перемышльский район» от 14.09.2017 № 853; выписка из ЕГРН, хозведение, №40:17:050101:1149-40/017/2017-2 от 04.10.2017(сети), №40:17:050101:1142-40/017/2017-2 от 04.10.2017 (котельная) д. Горки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (природный газ) кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | 155,75 | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 6,9 | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | | | | 2024 | | | | | | | 2025 |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | 1,035 | | | | | | 1,035 | | | | | 1,035 | | | | | | | 1,035 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,036 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | 1,039 | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 |
| При расчёте расходов на 2021-2025 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,06 | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,75 | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  В связи с переходом потребителей категории «население» в 2019 году на индивидуальное отопление, объем ПО на 2021 год по предложению ТСО составил 0,7584 тыс. Гкал, который соответствует суммарному объему собственного потребления предприятия и отпуску потребителям согласно перечню.  В целях недопущения отрицательных тарифных последствий объем полезного отпуска принят с учетом поэтапного (с 2020 года - 0,928 тыс. Гкал) достижения ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, определенного договорными (заявленными на расчетный период) объемами и составил 0,8977 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | 2025 | | | | | Комментарии | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | | |  | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | 2,25 | | | | 2,25 | | | | 2,25 | | | | | | 2,25 | | | | 2,25 | | | | | Уровень базового периода | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,07 | | | | 0,07 | | | | 0,07 | | | | | | 0,07 | | | | 0,07 | | | | |  | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | 6,9 | | | | 6,9 | | | | 6,9 | | | | | | 6,9 | | | | 6,9 | | | | | Уровень базового периода | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | 0,99 | | | | 0,99 | | | | | | 0,99 | | | | 0,99 | | | | |  | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,97 | | | | 0,97 | | | | 0,97 | | | | | | 0,97 | | | | 0,97 | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,8977 | | | | 0,8977 | | | | 0,8977 | | | | | | 0,8977 | | | | 0,8977 | | | | | С учетом поэтапного достижения уровня, определенного договорными объемами | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,82 | | | | 0,82 | | | | 0,82 | | | | | | 0,82 | | | | 0,82 | | | | |  | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | | | 0,08 | | | | 0,08 | | | | | | 0,08 | | | | 0,08 | | | | |  | |
| 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, при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| д. Горки, ул. Кузнецова, д.13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | отсутствуют | | | | | | | | | | | | | | | | отсутствуют | | | | |
| 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 | | | 355,5 | | 2 386,93 | | | | 2 742,43 | | | | 310,37 | | | 1 821,53 | | | | | | 2 131,9 | | | | | | 610,53 | | |  | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | 355,5 | | 2 386,93 | | | | 2 742,43 | | | | 310,37 | | | 1 821,53 | | | | | | 2 131,9 | | | | | | 610,53 | | |  | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 355,5 | | 2 386,93 | | | | 2 742,43 | | | | 310,37 | | | 1 821,53 | | | | | | 2 131,9 | | | | | | 610,53 | | |  | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | 756,13 | | | | 756,13 | | | | 0 | | | 888,41 | | | | | | 888,41 | | | | | | -132,28 | | | Произведение уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | - | | 140,92 | | | | 140,92 | | | | 0 | | | 144 | | | | | | 144 | | | | | | -3,08 | | |  | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | 140,92 | | | | 140,92 | | | | 0 | | | 144 | | | | | | 144 | | | | | | -3,08 | | |  | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | 273,04 | | 884,66 | | | | 1 157,71 | | | | 238,38 | | | 486,6 | | | | | | 724,98 | | | | | | 432,73 | | | С учетом предложения ТСО в соответствии со штатным расписанием | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 82,46 | | 267,17 | | | | 349,63 | | | | 71,99 | | | 146,95 | | | | | | 218,94 | | | | | | 130,69 | | | Соответствуют нормативным (30,2) для учтенного в расчете ФОТ | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | - | | 23,52 | | | | 23,52 | | | | 0 | | | 12,53 | | | | | | 12,53 | | | | | | 10,99 | | | Произведение расчетного объема и плановой цены | | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | 4,29 | | | | 4,29 | | | | 0 | | | 2,22 | | | | | | 2,22 | | | | | | 2,07 | | | Произведение расчетного объема и плановой цены | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | 26,74 | | | | 26,74 | | | | 0 | | | 26,74 | | | | | | 26,74 | | | | | | 0 | | | По предложению ТСО | | | | | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | - | | 113,2 | | | | 113,2 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 113,2 | | | В целях соблюдения баланса интересов производителя и потребителя тепловой энергии | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | 136,24 | | | | 136,24 | | | | 0 | | | 85,15 | | | | | | 85,15 | | | | | | 51,09 | | | В соответствии с представленным реестром, для проведения ежегодных регламентных работ по котельной, в минимально необходимом объеме | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | - | | 5,18 | | | | 5,18 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 5,18 | | |  | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | - | | 2,31 | | | | 2,31 | | | | 0 | | | 2,38 | | | | | | 2,38 | | | | | | -0,07 | | |  | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | 9,9 | | | | 9,9 | | | | 0 | | | 9,9 | | | | | | 9,9 | | | | | | 0 | | |  | | | | | |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | 16,66 | | | | 16,66 | | | | 0 | | | 16,66 | | | | | | 16,66 | | | | | | 0 | | |  | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | 610,53 | | |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  610,53 тыс. руб.  Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2025 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | | | | | 2023 | | | | | | | 2024 | | | | | | 2025 |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 2 131,9 | | | | | 2 194,4 | | | | | | | | 2 259,84 | | | | | | | 2 327,25 | | | | | | 2 396,71 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 310,37 | | | | | 319,25 | | | | | | | | 328,7 | | | | | | | 338,43 | | | | | | 348,45 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 108,09 | | | | | 102,93 | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | 102,98 | | | | | | 102,98 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,9 | | | | | 0,9 | | | | | | | | 0,9 | | | | | | | 0,9 | | | | | | 0,9 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 96,74 | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | | | 100 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2 374,82 | | | | | 2 444,44 | | | | | | | | 2 517,34 | | | | | | | 2 592,43 | | | | | | 2 669,8 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 345,74 | | | | | 355,63 | | | | | | | | 366,16 | | | | | | | 377 | | | | | | 388,16 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 111,73 | | | | | 102,93 | | | | | | | | 102,98 | | | | | | | 102,98 | | | | | | 102,98 |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2025 годы для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» представлены в таблице и составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | |
|  | | | тыс. руб. | | | % | | | | | | % | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 2021 | | | 839,25 | | | - | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| 2022 | | | - | | | 1 | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| 2023 | | | - | | | 1 | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| 2024 | | | - | | | 1 | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| 2025 | | | - | | | 1 | | | | | |  | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2025 годы для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» представлены в таблице и 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 | | | |  | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2125,42 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2374,82 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2374,82 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2444,44 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | 2444,44 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | 2517,34 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | | 2517,34 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | | 2592,43 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | | 2592,43 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | | 2669,80 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 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 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | - | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 111,73 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,93 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска, в связи с переводом потребителей на индивидуальное отопление. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Горки», предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность). |
| 2. Установить предложенные на 2021-2025 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Горки», для  формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.10.2020 и экспертным заключением от 20.10.2020 по делу № 83/Т-03/1896-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 216-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения «Село Ворсино» «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 123-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |
| --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «МХАЦ «Ворсино» (далее - ТСО) представлены в таблице: | |
| Полное наименование регулируемой организации | Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1124025003442 |
| ИНН | | 4003032689 |
| КПП | | 400301001 |
| Применяемая система налогообложения | | Упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | | производство и передача тепловой энергии |
| Юридический адрес организации | | 249020, Калужская область, Боровский район, с. Ворсино, ул. Молодёжная, д.14 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249020, Калужская область, Боровский район, с. Ворсино, ул. Молодёжная, д.14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены  в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 2540,51 | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | 23 426,25 | | | |  | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 216-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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. котельная д. Коряково ул. Московская, д.1 свидетельство о гос. регистрации права от 08.04.2014 40 КЛ №722087  2. котельная с. Ворсино свидетельство о гос. регистрации права от 08.04.2014 40  КЛ №722092  3.котельная д. Коряково,стр 1 свидетельство о гос. регистрации права от 08.04.2014 40 КЛ №722089 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню.  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 представлена некорректно.  Анализ фактических объемов потребителей категории «Население и приравненных к ним» показывает варьирование значения объемов полезного отпуска в одном цифровом диапазоне. 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 3 котельных представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 д. Коряково ул. Московская, д.1 адрес объекта: Калужская область, Боровский район, д. Коряково, ул. Московская, д.1  2. котельная с. Ворсино адрес объекта: Калужская область, Боровский район, с. Ворсино 3. котельная д. Коряково адрес объекта: Калужская область, Боровский район,д. Коряково, стр. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 166,64 | | | | | | | | | | | | не утвержден | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,32 % | | | | | | | | | | | | не утвержден | | |
| 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 фактической цены второго полугодия 2020 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль.  При расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода 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.  При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 1397,50 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка в сумме 478,0 тыс. руб. (с учётом деления  на 3 года).  Экспертами также учтена корректировка в сумме 246,39 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год и разделённая на период 2020 - 2021 годы.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 724,6 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | 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 | | 1 050,38 | | | 22 375,87 | | | | | 23 426,25 | | | | 1 038,02 | | | | 22 534,75 | | | | | | | | 23 572,77 | | | | | -146,52 | |  | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | 1 050,38 | | | 22 375,87 | | | | | 23 426,25 | | | | 1 038,02 | | | | 21 810,15 | | | | | | | | 22 848,17 | | | | | 578,08 | |  | | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | 11,35 | | | 218,14 | | | | | 229,49 | | | | 10,38 | | | | 218,1 | | | | | | | | 228,48 | | | | | 1,01 | |  | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 1 039,02 | | | 22 157,73 | | | | | 23 196,76 | | | | 1 027,64 | | | | 21 592,05 | | | | | | | | 22 619,69 | | | | | 577,07 | |  | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | | 11 182,07 | | | | | 11 182,07 | | | | 0 | | | | 11 168,22 | | | | | | | | 11 168,22 | | | | | 13,85 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | - | | | 1 768,59 | | | | | 1 768,59 | | | | 0 | | | | 1 857,41 | | | | | | | | 1 857,41 | | | | | -88,82 | |  | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | - | | | 1 768,59 | | | | | 1 768,59 | | | | 0 | | | | 1 857,41 | | | | | | | | 1 857,41 | | | | | -88,82 | | ТСО занижена стоимость ээ | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | 798,02 | | | 4 513,63 | | | | | 5 311,65 | | | | 789,28 | | | | 4 464,18 | | | | | | | | 5 253,46 | | | | | 58,19 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | 241 | | | 1 363,12 | | | | | 1 604,12 | | | | 238,36 | | | | 1 348,18 | | | | | | | | 1 586,55 | | | | | 17,57 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | - | | | 345,07 | | | | | 345,07 | | | | 0 | | | | 341,73 | | | | | | | | 341,73 | | | | | 3,34 | | ТСО завышена стоимость воды | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | - | | | 409,65 | | | | | 409,65 | | | | 0 | | | | 405,16 | | | | | | | | 405,16 | | | | | 4,49 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | - | | | 916,31 | | | | | 916,31 | | | | 0 | | | | 906,28 | | | | | | | | 906,28 | | | | | 10,03 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | - | | | 489,37 | | | | | 489,37 | | | | 0 | | | | 8,89 | | | | | | | | 8,89 | | | | | 480,48 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | - | | | 40,9 | | | | | 40,9 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | 40,9 | |  | | | | | |
| 27 | Услуги банков | | - | | | 20,8 | | | | | 20,8 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | 20,8 | |  | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | - | | | 20,23 | | | | | 20,23 | | | | 0 | | | | 20,01 | | | | | | | | 20,01 | | | | | 0,22 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | - | | | 27,23 | | | | | 27,23 | | | | 0 | | | | 11,21 | | | | | | | | 11,21 | | | | | 16,02 | | В соответствии с представленными фактическими расходами за 2019 год | | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | - | | | 1 060,78 | | | | | 1 060,78 | | | | 0 | | | | 1 060,78 | | | | | | | | 1 060,78 | | | | | 0 | | В соответствии с представленной ведомостью ОС за 2019 год | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | - | | | - | | | | | - | | | | 0 | | | | 724,6 | | | | | | | | 724,6 | | | | | -724,6 | | Экспертами учтена корректировка НВВ за 2018 год в размере 246,39 тыс. руб. и 478 тыс. руб. учтена за 2019 год | | | | | |
|  | Сумма снижения | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | | - | | | | | -146,52 | |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 146,52 тыс. руб.  Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,22 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,17 | | | | | | Приняты на уровне в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,32 | | | | | | Приняты на уровне в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,27 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,04 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,29 | | | | | | В соответствии с представленным балансом, согласованным с администрацией МО СП Ворсино | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,39 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,54 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,98 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,56 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | |  |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23 572,77 | | | | | | |  |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 038,02 | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | |  |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,29 | | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | |  |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 536,62 | | | | | | |  |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 111,7 | | | | | | |  |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | |  |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы представлены в таблице и 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 | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2462,74 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2536,62 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | - | | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 2462,74 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | 2536,62 | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | - | | | - | | |  |
|  | | |  | | |  | | |  |  |  | | |  | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | | | |  | | |  | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:   |  | | --- | | Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 216-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия муниципального образования сельского поселения «Село Ворсино» «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 123-РК). | |  |   **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 и экспертным заключением от 26.10.2020 по делу № 133/Т-03/1385-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **15. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод», на 2020 год.**  **--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027007043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | 4004020069 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  | | |  | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2020 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод» методом экономически обоснованных расходов представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |
| 2020 | | | Руб./Гкал | | | | | | | 3793,22 | | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | | | 1 183,49 | | | | |  |
|  | |  |  | |  | | |  | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2020 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» осуществляло регулируемую деятельность по системам теплоснабжения, расположенным в п. Полотняный Завод, до мая 2019 года. С мая 2019 года по сентябрь 2020 года МУП «ДЕЗ» теплоснабжение в п. Полотняный Завод не осуществляло, поставку теплоэнергии осуществляло ООО «УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ 40» без установления тарифа. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 виду деятельности в аренде. Представлен договор аренды от 28.09.2020 с ООО «ЦУП-ЭНЕРГО». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 23.11. по 31.12.2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 ут/Гкал | | | | | | | | 161,27 | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на топливно-энергетические ресурсы экспертами принимаются следующие цены на энергоресурсы представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  |  |
| Вода на технологические цели, стоки | | | | | | | Приказы министерства конкурентной политики Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |  | |  |
| Природный газ | | | | | | | Утвержденная приказами ФСТ России и ФАС России | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |  | |  |
| Электроэнергия | | | | | | | Фактическая средневзвешенная цена за период июль – август 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |  | |  |
| 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 представлена некорректно (схема теплоснабжение не актуализирована). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | В соответствии с предложением ТСО | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,0 | | | | | | | | | На уровне потерь, принятом при расчете тарифов по аналогичным предприятиям | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | | | | | | | В соответствии с данными, представленными ТСО | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2020 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | Передача | | | Производство | | | Всего | | | |
| 7 | | НВВ | | | | | | 72 | | | | | | | 1 111,49 | | | | 1 183,49 | | 0 | | | 631,19 | | | 631,19 | | | | 552,3 | | | |  | | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | 72 | | | | | | | 1 111,49 | | | | 1 183,49 | | 0 | | | 631,19 | | | 631,19 | | | | 552,3 | | | |  | | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 72 | | | | | | | 1 111,49 | | | | 1 183,49 | | 0 | | | 631,19 | | | 631,19 | | | | 552,3 | | | |  | | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | | | 297,87 | | | | 297,87 | | 0 | | | 304 | | | 304 | | | | -6,13 | | | | ТСО занижен объем природного газа | | | | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | | | | 42,93 | | | | 42,93 | | 0 | | | 37,18 | | | 37,18 | | | | 5,75 | | | | ТСО завышен объем электроэнергии | | | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | | | 42,93 | | | | 42,93 | | 0 | | | 37,18 | | | 37,18 | | | | 5,75 | | | |  | | | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | - | | | | | | | 249 | | | | 249 | | 0 | | | 145,56 | | | 145,56 | | | | 103,44 | | | | Экспертами принята в расчет минимальная зар. плата 2 полугодия 2020 года по Калужской области и численность 1,5 чел. | | | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | - | | | | | | | 67,48 | | | | 67,48 | | 0 | | | 43,96 | | | 43,96 | | | | 23,52 | | | | С учётом отчислений в размере 30,2 % от ФОТ | | | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | - | | | | | | | 7,64 | | | | 7,64 | | 0 | | | 4,04 | | | 4,04 | | | | 3,6 | | | | ТСО завышен объем воды | | | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 12 | | | | | | | 142 | | | | 154 | | 0 | | | 12,845 | | | 12,845 | | | | 141,16 | | | | Эксперты принимают в расчет затраты на ГСМ и хоз. инвентарь, затраты на реагенты не подтверждены. | | | | |
| 23 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 60 | | | | | | | - | | | | 60 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 60 | | | | Фактические затраты по данной статье не подтверждены | | | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | - | | | | | | | 2,5 | | | | 2,5 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 2,5 | | | | ТСО включены расходы по доставке платежных документов населению, данные затраты экспертами не принимаются | | | | |
| 29 | | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | - | | | | | | | 3,61 | | | | 3,61 | | 0 | | | 3,61 | | | 3,61 | | | | 0 | | | |  | | | | |
| 30 | | | Арендная плата | | | | | - | | | | | | | 283 | | | | 283 | | 0 | | | 80 | | | 80 | | | | 203 | | | | На уровне арендной платы, учтенной при расчете тарифов на 2019 год | | | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | | | 15,46 | | | | 15,46 | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 15,46 | | | | Фактические затраты по данной статье не подтверждены | | | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | 552,3 | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 552,3 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2020 год представлены в таблице и 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 | |  | | | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 15.11-31.12 2020 | | | 2025,00 | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | | |  |
|  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 15.11-31.12 2020 | | | 2430,00 | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | - | | | | |  |
|  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в 2020 году 105,6 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска на 80%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на  услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод», предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.11.2020 и экспертным заключением от 22.10.2020 по делу № 206/Т-03/3893 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 206-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 101-РК).**

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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 измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Публичное акционерное общество «РУССКИЙ ПРОДУКТ», 249080, Калужская обл., Малоярославецкий район, с. Детчино, ул. Московская, д.77 | | | | | | | | |
| 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 водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | 2019 год | | | | | | | | | | 2020 год | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | 2023 год | | | | | | | | | | |
| 1 | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | 7 | | | | | | | | | | | | 8 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | 108,14 | | | | | | | | | | 108,14 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | 126,96 | | | | | | | | | | 120,04 | | | | | | | | | | | 130,3 | | | | | | | | | 126,96 | | | | | | | | | | | | 126,96 | | | | | | | | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 108,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 836,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 141,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 667,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 472,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 311,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 482,46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | 2019 | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | 2021 | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | 2023 | | | |
| 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 (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | 44,64 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | |
| 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 (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | 4,52 | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | 4,52 | | | | | | | | 4,52 | | | |
|  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | 2019 год к 2018 году | | | | | | | | | | | 2020 год к 2019 году | | | | | | | | | | | | | 2021 год к 2020 году | | | | | | | | | | | | | 2022 год к 2021 году | | | | | | | | | 2023 год к 2022 году | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 29,9 | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 13,0 | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | |
|  | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 14%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 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 (неполный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | | | | | 108,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 108,14 | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | 1108,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 1108,04 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (полный цикл) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | | | | | 126,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 118,21 | | | | | | | | | | | | | | | | 8,75 | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | 5 836,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 630 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 206,92 | | | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | | № | | | | | | | | | | | | | | № | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 206-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 101-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 225-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 112-РК).**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Публичное акционерное общество «РУССКИЙ ПРОДУКТ» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1027739235215 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 7718117872 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401101001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249080, Калужская обл., Малоярославецкий район, с. Детчино, ул. Московская, д.77 | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249080, Калужская обл., Малоярославецкий район, с. Детчино, ул. Московская, д.77 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 50,39 | | 52,00 | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 23.06.2020 № 221-тд открыто дело № 183/В-03/2372-20 об установлении одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | |
| 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.  У ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» расторгнут договор с единственным абонентом сфере водоотведения в части неполного цикла очистки сточных вод МБУ «Управление благоустройством» в связи с вводом в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» КНС с. Детчино ул. Московская (Акт приемки объекта в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» от 01.06.2020) схема канализационных сетей МБУ «Управление благоустройством» была изменена, путем переключения канализационных стоков от жилого сектора по ул. Московская, Первомайская, Калинина с очистных сооружений ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на очистные сооружения ГП КО «Калугаоблводоканал».  На основании вышеизложенного ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ прекратил деятельность по водоотведению в части неполного цикла очистки сточных вод. | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не наделена статусом гарантирующей организации., отсутствует категория потребителей "Население". | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. Организация оказывает услуги на территории с. Детчино Малоярославецкого района Калужской области. | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 225-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 112-РК) представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 46,43 | | | | | 48,00 | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 и представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | |  | 125,51 | 126,96 | 1,46 | 130,3 | 4,79 | Объем водоотведения определены путем расчета в соответствии с пунктом 8 Методических указаний | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | |  | - | - | - | - | - |  | |
| От собственных абонентов | |  | 125,51 | 126,96 | 1,46 | 130,3 | 4,79 |  | |
| Производственные нужды организации | |  | 116,45 | 99,85 | -16,6 | 121,27 | 4,82 |  | |
| От бюджетных потребителей | |  | 3,15 | - | -3,15 | 3,19 | 0,04 | В виду отсутствия прибора учета у абонента, объем отведенных абонентом сточных вод принят равным объему воды, поданной этому абоненту в соответствии с данными поставщика холодной воды ГП «Калугаоблводоканал» и поставщика горячей воды ООО «ЭнергоИнвест» за 2019 год на основании с пункта 23 правил организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 № 776 | |
| От населения | |  | - | - | - | - | - |  | |
| От прочих потребителей | |  | 5,91 | 27,12 | 21,21 | 5,84 | -0,07 | Объем водоотведения определены путем расчета в соответствии с пунктом 8 Методических указаний с учетом объема сточных вод, принимаемых от нового абонента ООО «ЭкоНива – Техника», объекты которого подключены к централизованной системе водоотведения регулируемой организации и исключения из расчета объема сточных вод абонента ООО «ЛЕМКЕН – КАЛУГА», водоотведение которого прекращено | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 2019 | | 2 500,55 | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | - | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | - | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | - | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | - | | | | | 4,52 | | | | | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2019 | | | | | | | | План 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | | | | 44,64 | | | | | | | |
| 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 | | | 3,50 | | | | | | | | 4,52 | | | | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| 6. 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 11 394,63 тыс. руб., в том числе расходы - 11 394,63 тыс. руб., нормативная 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 4 921,95 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 4 921,95 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 6 472,68 тыс. руб., в том числе расходы – 6 472,68 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | | Корректировка НВВ | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Текущие | | | | 5 737,6 | | | | | | 5 425,97 | | -311,63 | | | | | 5 930,73 | | | | -504,76 | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | | | | |
| Операционные | | | | 3 612,65 | | | | | | 2 582,54 | | -1 030,11 | | | | | 2 597,58 | | | | -15,04 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1 | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | | 1 714,7 | | | | | | 2 047,72 | | 333,02 | | | | | 2 059,64 | | | | -11,92 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | 38,17 | | | | | | 217,8 | | 179,63 | | | | | 219,04 | | | | -1,24 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Реагенты | | | | 34,22 | | | | | | 153,04 | | 118,82 | | | 153,93 | | | | | | -0,89 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | | 3,95 | | | | | | - | | -3,95 | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | | - | | | | | | 64,77 | | 64,77 | | | 65,11 | | | | | | -0,34 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | 75 | | | | | | - | | -75 | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 1 601,54 | | | | | | 1 809,25 | | 207,71 | | | 1 819,81 | | | | | | -10,56 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | 1 228,17 | | | | | | 1 387,46 | | 159,29 | | | 1 395,57 | | | | | | -8,11 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 7 | | | | | | 5,52 | | -1,48 | | | 5,52 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | 14 621,07 | | | | | | 20 945,95 | | 6 324,88 | | | 21 068,39 | | | | | | -122,44 | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | 373,36 | | | 421,79 | | 48,43 | | | | | 424,25 | | | | | | -2,46 | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | | - | | | 20,67 | | 20,67 | | | | | 20,8 | | | | | | -0,13 | | | | | - | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| прочие | | | | | | | - | | | 20,67 | | 20,67 | | | | | 20,8 | | | | | | -0,13 | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1 561,2 | | | 534,82 | | | | -1 026,38 | | | | | 537,94 | | | | | | -3,12 | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | 525 | | | - | | | | -525 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1 036,2 | | | | 534,82 | | | -501,38 | | | | | 537,94 | | | | | | -3,12 | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | | 794,63 | | | | 410,14 | | | -384,49 | | | | | 412,53 | | | | | | -2,39 | | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 3 | | | | 1 | | | -2 | | | | | 1 | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | | 22 073,06 | | | | 34 178,33 | | | 12 105,27 | | | | | 34 377,5 | | | | | | -199,17 | | | | | - | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 241,57 | | | | 124,68 | | | -116,89 | | | | | 125,41 | | | | | | -0,73 | | | | | - | | | | | | | | |
| Административные расходы | | | | | 336,74 | | | | - | | | -336,74 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 336,74 | | | | - | | | -336,74 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | 258,24 | | | | - | | | -258,24 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 1 | | | | - | | | -1 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | 21 520 | | | | - | | | -21 520 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 78,5 | | | | - | | | -78,5 | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | 1 683,5 | | 3 019,94 | | | 1 336,44 | | | | | 2 958,02 | | | | | | 61,92 | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056 | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | | | 441,45 | | -176,5 | | | -617,95 | | | | | 375,13 | | | | | | -551,63 | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | 441,45 | | 395,08 | | | -46,37 | | | | | 375,13 | | | | | | 19,95 | | | | | - | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | | | | 310 | | 395,08 | | | 85,08 | | | | | 325,92 | | | | | | 69,16 | | | | | Налог на имущество организации рассчитан в соответствии с главой 3 НК РФ исходя из планируемой остаточной стоимости основных средств на организации на 2021 год | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | | | | | 131,45 | | | - | | -131,45 | | | | | 49,21 | | | | | | -49,21 | | | | | Организацией не предоставлены обосновывающие документы по земельному налогу: расчет доли расходов, приходящейся на регулируемую деятельность, площади земельных участков, на которых находятся объекты систем водоотведения | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Аренда имущества | | | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | -571,58 | | -571,58 | | | | - | | | | | | -571,58 | | | | | | Включена экономия по статье расходы на электрическую энергию за 2018 и 2019 годы в расчете на 3 года долгосрочного периода 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 | | | | | | | 5 657,03 | | | 1 046,71 | | -4 610,32 | | | | 202,08 | | | | | | 844,63 | | | | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2018 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также амортизация уменьшена в виду исключения из амортизационных отчислений амортизации по основным средствам, по которым была произведена переоценка (в соответствии с п.28 методических указаний). | | | | | | | | |
| Расходы | | | | | | | 11 394,63 | | | 6 472,68 | | -4 921,95 | | | | 6 132,81 | | | | | | 339,87 | | | | | | - | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | Корректировка НВВ предыдущего периода не включена в расчет тарифа в виду отсутствия расчета данной корректировки в предложении организации | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: 339,87тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | 46,88 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | | | | | 292,99 | | | | Налог на имущество организации рассчитан в соответствии с главой 3 НК РФ исходя из планируемой остаточной стоимости основных средств на организации на 2021 год. Организацией не предоставлены обосновывающие документы по земельному налогу: расчет доли расходов, приходящейся на регулируемую деятельность, площади земельных участков, на которых находятся объекты систем водоотведения. Включена экономия по статье расходы на электрическую энергию за 2018 и 2019 годы в расчете на 3 года долгосрочного периода регулирования. Амортизация скорректирована с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | - | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных систем водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | 339,87 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2019 году составит: по расчету организации 11 394,63 тыс. руб., по расчету экспертной группы 6 472,68 тыс. руб., отклонение составит -4 921,95тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 48,00 | | | | | | | | | | 51,35 | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | |  | | |  | | | | |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | | | | | | | 106,98 | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | |  | | |  | | | | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 225-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 112-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.10.2020 и экспертным заключением от 14.10.2020 по делу № 183/В-03/2372-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **18**. **О признании утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 220-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» ( в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 119-РК ).**  --------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------  **Доложил: Л.А. Зимихина.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приказами министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 220-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» и от 05.11.2019 № 119-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 220-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» для ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» установлены тарифы в целях оказания услуг в сфере водоотведения в части неполного цикла очистки сточных вод на территории МО СП «Поселок Детчино».  У ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» расторгнут договор с единственным абонентом сфере водоотведения в части неполного цикла очистки сточных вод МБУ «Управление благоустройством» в связи с вводом в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» КНС с. Детчино ул. Московская (Акт приемки объекта в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» от 01.06.2020) схема канализационных сетей МБУ «Управление благоустройством» была изменена, путем переключения канализационных стоков от жилого сектора по ул. Московская, Первомайская, Калинина с очистных сооружений ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на очистные сооружения ГП КО «Калугаоблводоканал».  На основании вышеизложенного ПАО «РУССКИЙ ПРОДУКТ прекращает деятельность по водоотведению в части неполного цикла очистки сточных вод.  Комиссии предлагается рассмотреть вопрос о признании, утратившими силу вышеуказанных приказов министерства. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:  - от 26.11.2018 № 220-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы»;  - от 05.11.2019 № 119-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 220-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы».  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**19**. **Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | | |  | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Зет- Комплекс», 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская,247, крп.69, оф.19 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | 102,7 | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 340,46 | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | План 2021 | | | |
| 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 | | | |
|  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | | | |  | |  | |
| 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 12,24%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 93,94 | | | | 94,48 | | | | | -0,54 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 491,02 | | | | 1 064,44 | | | | | -573,42 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | | | |  | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20**. **Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2021 год.**

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

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Зет- Комплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1074028001420 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4028039157 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 248021, область Калужская, город Калуга, улица Московская,247, крп.69, оф.19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 248021, область Калужская, город Калуга, улица Московская,247, крп.69, оф.19 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Зет- Комплекс» представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | 4,23 | | | | | | 4,23 | | | | |  | |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 12.05.2020 №176 -тд открыто дело 142/В-03/1940-20 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей не превышает 10 километров и составляет 3,5 километра. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.05.2018 №383-тд для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2020 год представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 01.07-31.12.2020 | | | |  | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | 3,23 | | | | | | 3,23 | | | |  | |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. Заключенн договор на транспортировку сточных вод с гарантирующей организацией на территории ГП "город Боровск" ГП Калужской области" Калугаоблводоканал" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19.12.2016 № 341-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 04.12.2017 № 286-РК, от 12.11.2018 № 162-РК. 02.09.2019 № 70-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;  УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;  Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;  A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;  TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;  Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.  Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км; Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;  S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 1,9144 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере и на 2021 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2021 год, и составляют 142 001,8603 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности, Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 142 001,8603 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 142 001,8603 тыс.руб.: 778,4868 км = 182,41 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает не учитывать в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в виду того, что имущество для осуществления регулируемой деятельности транзитной организации находится в аренде и амортизация не начисляется (письмо ФАС от 28.04.2020 № ВК/36357/20). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | | | Ед.изм. | | | | 2021 год первое полугодие | | | | 2021 год второе полугодие | | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | | | тыс.руб./км | | | | 182,41 | | | | 182,41 | | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (0% от НВВ) | | | | | | | | | тыс.руб./км | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | | | км | | | | 1,91436 | | | | 1,91436 | | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 331,72 | | | | 349,2 | | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 340,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2021 | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | По абонентам | тыс. м3 | | 102,7 | | | | 102,7 | | - | | | | Объем водоотведения определены путем расчета в соответствии с пунктом 8 Методических указаний | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | | 102,7 | | | | 102,7 | | - | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | | |  | | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | | | | 3,23 | | | | | | | | 3,40 | | | | | |
| Рост | | | % | | | | | 100 | | | | | | | | 105,26 | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» 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 транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2021 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 и заключением экспертов от 23.10.2020 по делу № 142/В-03/1940-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21**. **Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством», 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | 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 | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | 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 | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |
|  | 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 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | | | | | | | | 90,34 | | | | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 641,85 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2021 | |
| 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 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 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 бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22**. **Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1184027000404 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4011031142 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством» представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах указанных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | | | 8,05 | | | | | | | 8,05 | | | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 06.10.2020 № 248-тд открыто дело 202/В-03/3652-20об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей не превышает 10 километров и составляет 2,36 километра. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 20.07.2020 № 26-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год» для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | | | | 6,9 | | | | | | 6,9 | | | | |  |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. Статусом гарантирующей организации В МО СП «Поселок Детчино» наделено ГП КО «Калугаоблводоканал» (постановление администрации МО СП «Поселок Детчино» от 22.06.2020 № 103 «Об исключении МБУ «Управление благоустройством» из реестра Единой гарантирующей организации по водоотведению от жителей и юридических лиц села Детчино по улицам: Московская, Первомайская, Калинина». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве оперативного управления (постановление поселковой администрации СП «Поселок Детчино» Малоярославецкого района Калужской области, договор о закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления за МБУ «Управление благоустройством» от 27.04.2018 № 1/оп/2018, акт приема-передачи к договору от 27.04.2018, выписка из Единого государственного реестра недвижимости) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;  УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;  Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;  A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;  TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;  Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.  Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км; Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;  S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией и составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 1,5492 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере и на 2021 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2021 год, и составляют 331 832,4322 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 331 832,4322 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 331 832,4322 тыс.руб.: 778,4868 км = 426,25 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает не учитывать в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в виду того, что имущество для осуществления регулируемой деятельности транзитной организации самортизировано и амортизация не начисляется (письмо ФАС от 28.04.2020 № ВК/36357/20). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод предлагается в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | | | | | Ед.изм. | | | 2021 год первое полугодие | | | 2021 год второе полугодие | | | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | | | | | тыс.руб./км | | | 426,25 | | | 426,25 | | | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (0% от НВВ) | | | | | | | | | | | тыс.руб./км | | | 0 | | | 0 | | | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | | | | | км | | | 1,54915 | | | 1,54915 | | | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | 623,35 | | | 660,35 | | | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 641,85 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | | Утверждено на 2021 | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | По абонентам | | тыс. м3 | | 84 | | | | | 90,34 | | 6,34 | | | Объем транспортировки сточных вод определен на основании предложения организации на 2021 год с учетом постепенного доведения объемов сточных вод до уровня фактических за 2020 год | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | | | | 90,34 | | 90,34 | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | |  | | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | | 6,90 | | | | | | | 7,31 | | | | | |
| Рост | | | | | % | | | | | 100 | | | | | | | 105,94 | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» 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 транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством», освобожденного от уплаты НДС, на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.10.2020 и экспертным заключением по делу № 202/В-03/3652-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23**. **О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 428-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  | | | |  | | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001339779 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4000000255 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на транспортировку воды методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 8,70 | | | | | | 12,47 | | | | | | |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 06.05.2020 № 76-тд открыто дело № об установлении одноставочных тарифов на транспортировку воды методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (Письмо Росимущества о праве собственности № 4671 от 12.11.2014). Организация оказывает услуги на территории МО ГО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 428-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы» представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 8,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,70 | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 и представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | | | | | Ед. изм | | | | | Предложение организации | | | Утверждено на 2021 | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Транспортировка воды | Водоподготовка | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| Из собственных источников | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| От других операторов | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | 172,06 | | | | 172,06 | | | 172,06 | | | | | 172,06 | | | | | | | | Приняты исходя из плановых расходов на 2020 год с постепенным доведением до фактического уровня | | | | | | |
|  | коммунально бытовые и технологические нужды | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| Потери воды | | | | | | | тыс.м3 | | | | | 16,17 | | | 15,49 | | | | -0,68 | | | 15,49 | | | | | -0,68 | | | | | | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен Приказом министерства конкурентной политики № 428-РК на период 2020-2024 гг. в размере 9% | | | | | | |
| По абонентам | | | | | | | тыс.м3 | | | | | 163,52 | | | 156,57 | | | | -6,95 | | | 156,57 | | | | | -6,95 | | | | | | | |  | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| Собственным абонентам | | | | | | | тыс.м3 | | | | | 163,52 | | | 156,57 | | | | -6,95 | | | 156,57 | | | | | -6,95 | | | | | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | | | | | тыс.м3 | | | | | 112,16 | | | 106,86 | | | | -5,3 | | | 106,86 | | | | | -5,3 | | | | | | | | Объемы приняты по плановым данным за 2020 год с учетом постепенного доведения до фактического уровня | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| Населению | | | | | | | тыс.м3 | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | |
| Прочим потребителям | | | | | | | тыс.м3 | | | | | 51,37 | | | 49,71 | | | | -1,66 | | | 49,71 | | | | | -1,66 | | | | | | | | Объемы приняты по плановым данным за 2020 год с учетом постепенного доведения до фактического уровня | | | | | | |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | 2020 | | | | | | 1 388,45 | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | 2021 | | | | | | - | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | 2022 | | | | | | - | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | 2023 | | | | | | - | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | 2024 | | | | | | - | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | Факт 2019 | | | | | План 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 | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | |  | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  |  | | |  | | |
| 6. 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 1 756,73 тыс. руб., в том числе расходы - 1 756,73 тыс. руб., нормативная 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 367,48 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 350,48 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 389,25 тыс. руб., в том числе расходы – 1 406,25 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | | | Корректировка НВВ | | | |
| Текущие | | | | | 1 756,73 | | | | | | | | 1 406,25 | | | | | | -350,48 | | | | | | | 1 406,93 | | | | | | -0,68 | | | | - | | | | | | | | | |
| Операционные | | | | | 1 753,26 | | | | | | | | 1 406,25 | | | | | | -347,01 | | | | | | | 1 406,93 | | | | | | -0,68 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | | | 1 350,85 | | | | | | | | 1 148,43 | | | | | | -202,42 | | | | | | | 1 148,99 | | | | | | -0,56 | | | | - | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1 350,85 | | | | | | | | 1 148,43 | | | | | | -202,42 | | | | | | | 1 148,99 | | | | | | -0,56 | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | 1 024,14 | | | | | | | | 870,68 | | | | | | -153,46 | | | | | | | 871,11 | | | | | | -0,43 | | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 3,5 | | | | | | | | 3 | | | | | | -0,5 | | | | | | | 3 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | 24 384,29 | | | | | | | | 24 185,56 | | | | | | -198,73 | | | | | | | 24 197,5 | | | | | | -11,94 | | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 309,29 | | | | | | | | 277,75 | | | | | | -31,54 | | | | | | | 277,88 | | | | | | -0,13 | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| прочие | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 402,42 | | | | | | | | 257,81 | | | | | | -144,61 | | | | | | | 257,94 | | | | | | -0,13 | | | | - | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 367,79 | | | | | | | | 257,81 | | | | | | -109,98 | | | | | | | 257,94 | | | | | | -0,13 | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | 278,84 | | | | | | | | 195,46 | | | | | | -83,38 | | | | | | | 195,56 | | | | | | -0,1 | | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 0,65 | | | | | | | | 0,6 | | | | | | -0,05 | | | | | | | 0,6 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | 35 748,72 | | | | | | | | 27 147,22 | | | | | | -8 601,5 | | | | | | | 27 161,11 | | | | | | -13,89 | | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 84,21 | | | | | | | | 62,35 | | | | | | -21,86 | | | | | | | 62,38 | | | | | | -0,03 | | | | - | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 34,62 | | | | | | | | - | | | | | | -34,62 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | | | 34,62 | | | | | | | | - | | | | | | -34,62 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | 3,47 | | | | | | | | - | | | | | | -3,47 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | Определены в соответствии с пунктом 49 Методических указаний | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | 3,47 | | | | | | | | - | | | | | | -3,47 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Аренда имущества | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Концессионная плата | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | | | | 3,47 | | | | | | | | - | | | | | | -3,47 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | Организацией не предоставлены обосновывающие документы по арендной плате за землю: расчет доли расходов, приходящейся на регулируемую деятельность, площади земельных участков, на которых находятся объекты систем водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1 756,73 | | | | | | | | 1 406,25 | | | | | | -350,48 | | | | | | | 1 406,93 | | | | | | -0,68 | | | | - | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | | - | | | | | | | | -17 | | | | | | -17 | | | | | | | -26,6 | | | | | | 9,6 | | | | Частично учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в размере (-17) тыс. руб с последующим включением оставшейся суммы в следующих периодах. Расчет корректировки представлен в приложении | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: 8,92 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,68 | | | | | | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,6 | | | | | | | | | | | | | | Частично учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в размере (-17) тыс. руб с последующим включением оставшейся суммы в следующих периодах. Расчет корректировки представлен в приложении | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,92 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 1 756,73 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 389,25 тыс. руб., отклонение составит - 367,48 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 8,70 | | | | | | | 9,04 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | | | 103,91 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 428-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку воды для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.10.2020 и экспертным заключением от 15.10.2020 по делу № 49/В-03/1660-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24**. **О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 427-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и(или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан 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 измененной производственной программы в сфере водоснабжения и(или) водоотведения на 2021 год экспертной группой предлагается утвердить для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и(или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | публичное акционерное общество «Калужский двигатель», 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | 2020-2024 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | | | | 2020 год | | | | 2021 год | | | | | | | 2022 год | | | | | | | | | 2023 год | | | | | | | | | | | | | 2024 год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | 5 | | | | | | | 6 | | | | | | | | | 7 | | | | | | | | | | | | | 8 | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м | | | | | | 156,57 | | | | 173,29 | | | | | | | 156,57 | | | | | | | | | 156,57 | | | | | | | | | | | | | 156,57 | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | | |  | |  |  | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 1 336,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 1 389,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 1 419,92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 1 462,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 1 506,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | | 2020 | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | | 2024 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | | |
| 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 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | 2020 год к 2019 году | | | | | 2021 год к 2020 году | | | | | 2022 год к 2021 году | | | | | | 2023 год к 2022 году | | | | | | | | 2024 год к 2023 году | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 193 | | | | | 100 | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | | 100 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 142,72 | | | | | | | | | | | 159,85 | | | | | | | | | | | | | | -17,13 | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 1 184,19 | | | | | | | | | | | 2 449,81 | | | | | | | | | | | | | | -1 265,62 | | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 427-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020-2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25**. **Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | | | | | публичное акционерное общество «Калужский двигатель», 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс. куб. м | | | | | | | | | | | 176,49 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 360,59 | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | План 2021 | | | |
| 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 | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| 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 7,62 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 226,7 | | | | | | | | | 176,49 | | | | | | | 50,21 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 618,6 | | | | | | | | | 1 089,55 | | | | | | | -470,95 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 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 публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26**. **Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024001339779 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4000000255 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | |
| публичное акционерное общество «Калужский двигатель» представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | 7,29 | | | | | 7,73 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 06.05.2020 № 76-тд открыто дело № 50/В-03/1722-20об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов так как протяженность сетей не превышает 10 километров и составляет 8,81 километр. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 16.12.2019 № 4630-РК «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2020 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | 2,75 | | | | | 7,29 | | |  |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (Письмо Росимущества о праве собственности № 4671 от 12.11.2014). Организация оказывает услуги на территории МО ГО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;  УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;  Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;  A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;  TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;  Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.  Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;  Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;  S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией и составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 6,8388 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере и на 2021 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2021 год, и составляют 142 001,8602 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 142 001,8602 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 778,4868 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 142 001,8603 тыс.руб.: 778,4868 км = 182,41 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ, что составляет 27,36 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | | Ед.изм. | | | 2021 год первое полугодие | | | 2021 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | | тыс.руб./км | | | 182,41 | | | 182,41 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | | | тыс.руб./км | | | 27,36 | | | 27,36 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | | км | | | 6,8388 | | | 6,8388 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | | тыс.руб. | | | 1 286,61 | | | 1 434,57 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 1 360,59 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе и представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2021 | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | | | тыс. м3 | 179,93 | | 176,49 | | -3,44 | | Согласно счетам-фактурам за январь-декабрь 2019 года с ГП Калужской области "Калугаоблводоканал" | | | | | |
|  | От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | | тыс. м3 | - | | - | | - | |  | | | | | |
|  | | Производственные нужды организации | | | | тыс. м3 | | 126,96 | 123,54 | | -3,42 | | Согласно актам выполненных работ по транспортировке сточных вод за январь-декабрь 2019 года (договор с ГП "Калугаоблводоканал"  № Т/313-ЕД от 22.03.2019) | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | | 7,29 | | | | | | 8,13 | | | | |
| Рост | | | | % | | | | 196,5 | | | | | | 111,52 | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» 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 транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.10.2020 и экспертным заключением от 15.10.2020 по делу № 50/В-03/1722-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» (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 «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», 105066, г. Москва, ул. Красносельская Нижняя, д. 39, стр. 2, ком. 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2025 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | 27,10 | | | | | | 27,10 | | | | | 27,10 | | | | 27,10 | | | | 27,10 | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 693,79 | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 713,02 | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 736,06 | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 767,02 | | | | | | | | | | |
| 2025 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 811,32 | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | План 2021 | | | | | | | План 2022 | | | | План 2023 | План 2024 | | | | План 2025 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | 7,1 | | | | | | | 7,1 | | | | 7,1 | 7,1 | | | | 7,1 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | 2,2 | | | | | | | 2,2 | | | | 2,2 | 2,2 | | | | 2,2 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | 0 | | | | 0 | | | |
| 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 | | | | | | | | 1 | | | | | | | 1 | | | | 1 | 1 | | | | 1 | | | |
| 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 | | | | | | | 0 | | | | 0 | 0 | | | | 0 | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| 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 3,40%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | 27,11 | | | | | | | | | | | 29,06 | | | | | | | | -1,95 | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | 670,56 | | | | | | | | | | | 751,74 | | | | | | | | -81,18 | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28**. **Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1067746124302 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 7708587533 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 770101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 105066, г. Москва, ул. Красносельская Нижняя, д. 39, стр. 2, ком. 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249185, Калужская область, Жуковский район, г. Кременки, ул. Озерная, д.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации тарифов на 2021-2025 год в следующих размерах представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 25,28 | | | | | | 20,83 | | | | | 20,83 | | | | 20,93 | | 20,93 | | | | 22,25 | | 22,25 | | | 22,44 | 22,44 | | | 21,40 | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 25,28 | | | | | | 20,83 | | | | 20,83 | | | | 20,93 | | 20,93 | | | | 22,25 | | 22,25 | | | 22,44 | | 22,44 | | | 21,40 | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 06.05.2020 № 74-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (договор купли-продажи от 14.07.2014 № 23-Пр, акт приема - передачи имущества от 27.12.2016).  Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Гарантирующей организацией на территории ГП «Город Кременки» является УМП «Водоканал» г. Кременки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.11.2017 № 170-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства от 12.11.2018 № 159-РК, от 16.12.2019 № 436-РК) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | 24,96 | | | | | | | | | | | 25,28 | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлен в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | | | | Ед. изм | | | | | | | | Предложение организации | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | Отклонение, тыс. м3 | | | Комментарии | | | | | | | |
| 2021-2025 | | | | | | | 2021-2025 | | | | | | | |
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | Водоподготовка | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 27,1 | | | | | | | 27,1 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | |
| Из собственных источников | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 27,1 | | | | | | | 27,1 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | |
| По абонентам | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 27,1 | | | | | | | 27,1 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | |
|  | | Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 7 | | | | | | | 7 | | | | | | | | - | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний в соответствии с объемом покупной воды, учтенным в тарифе на питьевую воду на 2021 год для гарантирующей организации УМП «Водоканал» (г. Кременки) | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 20,1 | | | | | | | 20,1 | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | | | тыс. м3 | | | | | | | | 20,1 | | | | | | | 20,1 | | | | | | | | - | | | В соответствии с планом производственной деятельности организации на 2021 год | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 7,45 | | | | | | | 7,1 | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 2,48 | | | | | | | 2,5 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 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 | | | | | | 1 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | 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 624,83 тыс. руб., в том числе расходы - 624,83 тыс. руб., нормативная 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 увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 68,96 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 75,37 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 693,79 тыс. руб., в том числе расходы – 700,2 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. представлена в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | | 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | |
| Текущие | | | | | | 420,45 | | | | | | | | | | 495,89 | | | | | | 75,44 | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | | | | | | |
| Операционные | | | | | | 232,47 | | | | | | | | | | 305,11 | | | | | | 72,64 | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | | | | 71,04 | | | | | | | | | | 128,84 | | | | | | 57,8 | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | - | | | | | | | | | | 45,49 | | | | | | 45,49 | | | | | | В данную статью включены работы по договорам № 5/17 от 07.02.2017 и № 18/17от 09.08.2017 года на оставшийся срок действия лицензии от 19.06.2017 № КЛЖ 80286 ВЭ. Письмо организации от 19.10.2020 № 451/27 | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| прочие | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | | | 71,04 | | | | | | | | | | 83,35 | | | | | | 12,31 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 71,04 | | | | | | | | | | 83,35 | | | | | | 12,31 | | | | | | На основании фактических данных организации за 2019 год (договор № 3-с от 10.01.2019) с учетом планируемого роста цен в 2020 году в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | | | | 115,54 | | | | | | | | | | 118,77 | | | | | | 3,23 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 115,54 | | | | | | | | | | 118,77 | | | | | | 3,23 | | | | | | Рассчитаны с учетом предложения организации на основании выписки из штатного расписания и по фактической средней оплате труда за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | | | 88,74 | | | | | | | | | | 91,23 | | | | | | 2,48 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | 0,56 | | | | | | | | | | 0,56 | | | | | | 0 | | | | | | Согласно штатному расписанию организации | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | | | 13 205,36 | | | | | | | | | | 13 575,89 | | | | | | 370,53 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 26,8 | | | | | | | | | | 27,55 | | | | | | 0,75 | | | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%) | | | | | | | | | | | | |
| Административные расходы | | | | | | 45,89 | | | | | | | | | | 57,51 | | | | | | 11,61 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | | 2,62 | | | | | | | | | | 2,7 | | | | | | 0,08 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| юридические услуги | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| консультационные услуги | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| информационные услуги | | | | | | 2,62 | | | | | | | | | | 2,7 | | | | | | 0,08 | | | | | | На основании фактических данных организации за 2019 год (договор б/н от 06.02.2019) с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 43,27 | | | | | | | | | | 54,81 | | | | | | 11,53 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | | 33,24 | | | | | | | | | | 44,48 | | | | | | 11,24 | | | | | | Рассчитаны с учетом предложения организации на основании выписки из штатного расписания и по фактической средней оплате труда за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036 | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | 0,21 | | | | | | | | | | 0,21 | | | | | | 0 | | | | | | Согласно штатному расписанию организации | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | | 13 190,48 | | | | | | | | | | 17 650,79 | | | | | | 4 460,31 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | 10,04 | | | | | | | | | | 10,33 | | | | | | 0,29 | | | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%) | | | | | | | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Служебные командировки | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 162,01 | | | | | | | | | | 164,83 | | | | | | 2,82 | | | | | | Расходы рассчитаны в соотв. с п. 20 Методический указаний с учетом фактической цены за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 и 2021 годы в размере 1,056. Объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из мощности установленного оборудования и планируемого объема поднятой воды на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | | 25,96 | | | | | | | | | | 25,95 | | | | | | -0,01 | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| объем | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 25,96 | | | | | | | | | | 25,95 | | | | | | -0,01 | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Водный налог | | | | | | 25,96 | | | | | | | | | | 25,95 | | | | | | -0,01 | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | 25,96 | | | | | | | | | | 25,95 | | | | | | -0,01 | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 204,38 | | | | | | | | | | 204,31 | | | | | | -0,08 | | | | | | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета за 2019 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | | | | | | | | | | |
| Расходы | | | | | | 624,83 | | | | | | | | | | 700,2 | | | | | | 75,37 | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | | |  | | | | | | | | | | -6,41 | | | | | | -6,41 | | | | | | Корректировка НВВ за 2019 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет представлен в приложении. Учтена с разбивкой на пятилетний долгосрочный период регулирования. | | | | | | | | | | | |
| 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. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | 2021 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
|  | | | 2023 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | 2021 | 309,71 | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | 2021 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2021 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Водоотведение | | | 2021 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2021 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | |
| 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. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 624,83 тыс. руб., по расчету экспертной группы 693,79 тыс. руб., отклонение составит 68,96 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 25,28 | | | | 25,92 | | | | | 25,92 | | | | | 26,70 | | 26,70 | | | | 27,62 | | 27,62 | | | 28,98 | | | 28,98 | | | 30,89 | | |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | 102,53 | | | | | 100 | | | | | 103,01 | | 100 | | | | 103,45 | | 100 | | | 104,92 | | | 100 | | | 106,59 | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» 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 питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2021-2025. |
| 2. Установить на 2021-2025 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 и экспертным заключением от 26.10.2020 по делу № 51-В-03/1638-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29**. **Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», 105066, г. Москва, ул. Красносельская Нижняя, д. 39, стр. 2, ком. 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | 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 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | 30,43 | | | | | | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | 165,79 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | | План 2021 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | |
| 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 | | |
| 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 1,82%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | 44,45 | | | | | | | 30,42 | | | | 14,03 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | 340,43 | | | | | | | 365,87 | | | | -25,44 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка стоков ГО | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

|  |  |
| --- | --- |
| **30**. **Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год.** |  |

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: Л.А. Зимихина.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1067746124302 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 7708587533 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 770101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 105066, г. Москва, ул. Красносельская Нижняя, д. 39, стр. 2, ком. 24 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249185, Калужская область, Жуковский район, г. Кременки, ул. Озерная, д.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год в следующих размерах представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | | | | 5,33 | | | | | | 7,27 | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 06.05.2020 № 75-тд открыто дело № 52/В-03/1639 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов, так протяженность сетей не превышает 10 км и составляет 0,8 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 438-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2020 год» на 2020 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | 5,33 | | | | | | | | | | | 5,33 | | |  | | | | | | |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Гарантирующей организацией на территории ГП «Город Кременки» является УМП «Водоканал» г. Кременки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (договор купли-продажи от 14.07.2014 № 23-Пр, акт приема - передачи имущества от 27.12.2016 земельный участок с наружной канализации, протяженностью 800 м, выписка из ЕГРН о праве собственности на этот земельный участок, инвентарная карточка на объект наружная канализация от 11.01.2017 № 00000027) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2021 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBBn=(УТР+А)\*Ln, УТР=ТР tp,го/Lго | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: HBBn - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;  УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;  Ln - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;  A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;  TP tp,го - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;  Lго - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.  Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Li=Σd Ld,i \* Kd, Kd=Sd/S500, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: Li - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;  Ld,i - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;  Ld - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;  Kd - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;  Sd - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;  S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией и составила 31,2462 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 0,35279 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и от 28 августа 2014 г. № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03 и на 2021 год в размере 1,036, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере и на 2021 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2021 год, и составляют 13 045,04 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТР=ТРтр,го/Lго, (2.1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности Транспортировка сточных вод, составляют 13 045,04 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 31,2462 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 13 045,04 тыс.руб.: 31,2462 км = 417,49 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год и составляет 16,25 % в доле НВВ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 62,62 тыс.руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод представлено в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Показатель | | | | | | | | | | Ед.изм. | | 2021 год первое полугодие | | | | | 2021 год второе полугодие | | |
| 1. | | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | | | | тыс.руб./км | | 417,49 | | | | | 417,49 | | |
| 2. | | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | | | | | тыс.руб./км | | 62,62 | | | | | 62,62 | | |
| 3. | | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | | | | км | | 0,35279 | | | | | 0,35279 | | |
| 4. | | НВВ транзитной организации | | | | | | | | | | тыс.руб. | | 162,19 | | | | | 166,38 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2021 год составляет 165,79 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | | Наименование статьи | | Ед. изм | | | Предложение организации | | | Утверждено на 2021 | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | | По абонентам | | тыс. м3 | | | 23,13 | | | 30,43 | | 7,3 | | | | согласно фактическим данным гарантирующей организации УМП «Водоканал» за 2019 год | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | | 7 | | | 7 | | - | | | |  | | | | | | |
|  | | | Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | | 16,13 | | | 23,43 | | 7,3 | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | По абонентам | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | |  | | | | | |
|  | | | От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | |  | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» тарифы в следующих размерах, представленных в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | 5,33 | | | | | | 5,57 | | | | | | | |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | | 104,5 | | | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» 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 транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», применяющего упрощенную систему налогообложения, на  2021 год. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2020 и экспертным заключением от 26.10.2020 по делу № 52/B-03/1639-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О рассмотрении на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 02.11.2020 дополнительного вопроса 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: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медыньский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45» по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР».**

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

**Доложил: О.А. Викторова.**

В связи с завершением проведения экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медыньский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45», по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР», предлагается включить рассмотрение данного вопроса на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 02.11.2020.

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

Включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 02.11.2020 для рассмотрения по существу вопрос «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: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медыньский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45» по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**32. 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: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медынский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45», по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР».**

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

**Доложил: О.А. Викторова.**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия объекта капитального строительства: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медынский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45» по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР» (далее – объект Заявителя) (письмо от 12.10.2020 № 03/3849-20).

Суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составляет: по водопотреблению – 124,08 куб. м в сутки, по водоотведению – 102,48 куб. м в сутки.

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе: холодное водоснабжение – 1974,812 тыс. руб. (без НДС), водоотведение – 13415,153 тыс. руб. (без НДС).

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1. Расчет платы за подключение объекта заявителя к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.
2. Локальные сметные расчеты строительства напорных сетей водоотведения методом ГНБ.
3. Расчет расходов на проектные и изыскательские работы (далее – ПИР).

4. Расчеты строительства сетей водоотведения и водоснабжения.

5. Акт от 05.10.2020 № 351 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

6. Локальные сметные расчеты строительства КНС.

7. Баланс водопотребления и водоотведения.

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия экспертная группа руководствуется законодательными и правовыми актами в сфере водоснабжения и водоотведения.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

На момент проведения экспертизы расчетов технические условия подключения отсутствуют.

Согласно представленному ГП «Калугаоблводоканал» акту технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети 05.10.2020 № 351 ГП «Калугаоблводоканал» следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сетям водоснабжения и водоотведения предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоснабжение:

1. Для подключения застройки к существующей водопроводной сети до точки подключения, выполнить следующие мероприятия:

- строительство водопровода Д-110мм от существующего водовода Д-110 мм по ул. Первомайская до проектируемой в/колодца протяженностью 560 п.м., с установкой запорной арматуры Д-100мм – 1 шт. (открытый способ прокладки);

- в точке подключения выполнить строительство в/колодца диаметром 1,5 метра, произвести врезку в существующий водовод с установкой запорной арматуры Д-100мм.

Для обеспечения противопожарных нужд объекта силами и средствами Заказчика предусмотреть проектирование и строительство в границах участка противопожарных резервуаров (объем определить проектом).

Водоотведение:

1. Для подключения застройки к существующей канализационной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

- строительство самотечного канализационного коллектора Д-225 мм, от площадки застройки (границ земельного участка) до проектируемой канализационной насосной станции протяженностью 630 п.м. (открытый способ прокладки);

- строительство канализационной насосной станции мощностью не менее 102,48 м³/сутки;

- строительство напорного канализационного коллектора 2хД-110 мм, от КНС до колодца-гасителя в районе ул. Калинина, протяженностью 660 п.м. каждый трубопровод (1320 п.м. общей протяженности), открытым способом. Переход под р. Медынка осуществить методом ГНБ.

- для перехода в существующий самотечный коллектор Д-300 мм по ул. Калинина предусмотреть монтаж колодца гасителя, диаметром 2 м.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта Заявителя.

По расчету экспертов.

I. Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта Заявителя снижена на сумму 108,66 тыс. руб. и составит 1866,152 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 121 Методических указаний, расходы приняты в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (далее – НЦС).

Для объектов непроизводственного назначения, по которым не установлены укрупненные сметные нормативы, указанные расходы определялись с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Расчет платы на строительство сетей водоснабжения произведен с учетом положений НЦС 81-02-14-2020, Сборник № 14 «Наружные сети водоснабжения и канализации».

Расчетный объем расходов на прокладку сетей холодного водоснабжения Д=110 мм протяженностью 560 м, приведен в таблице: Расчетный объем расходов на прокладку сетей холодного водоснабжения Д=110 мм протяженностью 560 м, приведен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Норматив цены строительства  на 01.01.2020, тыс. руб. | Кол-во км | Поправочные коэффициенты | | | Объем средств тыс. руб. | Индекс дефлятор  2021 | Объем средств  тыс. руб. |
| стесненость | транспортировка грунта | субъект:  Калужская область |
| 1 | НЦС 14-06-001-01 | Наружные инже-нерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 100 мм глубиной 2 м | 3271,08 | 0,56 | 1 | 1 | 0,75 | 1373,854 | 1,037 | 1424,686 |
|  | НЦС 14-07-001-04 | ПИР | 171,33 | 0,56 | 1 | 1 | 0,75 | 71,959 | 1,037 | 74,621 |
|  | НЦС 14-07-001-04 | СМР | 3099,75 | 0,56 | 1 | 1 | 0,75 | 1301,895 | 1,037 | 1350,065 |
| 2 | ФЕР 2001  (п.11 НЦС) | Стоимость песка для присыпки трубопроводов | 65,801 |  |  |  |  | 65,801 | 1,037 | 68,236 |
| 4 |  | Итого: |  |  |  |  |  |  |  | 1492,922 |
| 5 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на  прибыль |  |  |  |  |  |  |  | 373,230 |
| 6 |  | Всего: |  |  |  |  |  |  |  | 1866,152 |

В соответствии с п.7 НЦС 81-02-14-2020, исключены расходы на резерв средств на непредвиденные работы и затраты, в размере 30,977 тыс. руб., так как данный расходы учтены ставками.

Не приняты дополнительные расходы по планировеке, в размере 0,262 тыс. руб., так как данный вид работ учтен ставками НЦС 81-02-14-2020.

В соответствии с п.11 НЦС 81-02-14-2020 не приняты дополнительные расходы по перевозке, погрузке, в размере 32,912 тыс. руб.

С учетом перераспределения статей затрат уменьшены расходы:

на строительство, в размере 58,613 тыс. руб.

налог на прибыль, в размере 21,732 тыс. руб.

II. Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя снижена на сумму 3136,034 тыс. руб. и составит 10279,119 тыс. руб. без учета НДС.

Предприятием не были представлены в министерство материалы по проектам аналогам, подтверждающим фактические расходы на выполнение проектно – изыскательских работ за предшествующие периоды регулирования по объектам аналогам.

Изменение расходов сложилось по следующим причинам:

1. Расходы на ПИР, рассчитаны по сборникам СБЦ на ПИР с учетом положений Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденых Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2009 г. № 620.

2. Откорректированы в локально - сметных расчетах:

- объемы работ по прокладке сетей водоотведения приведены в соответствие с мероприятиями, указанными в акте ТО и с учетом технических решений проектов аналогов прошедших экспертизу.

- расценки на выполнение работ по прокладке напорного участка сетей водоотведения, приведены в соответствие с мероприятиями, указанными в акте ТО.

- расценки на выполнение работ по устройству закрытого перехода под автодорогой установкой ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с тяговым усилием 50 тс (тонн сила), так как предприятием производятся работы установкой ГНБ с тяговым усилием 20 тс, приобретенной по договору продажи техники от 16.03.2020 № 16врм/01-02-20/уи и введенной в эксплуатацию, согласно «Акту ввода оборудования в эксплуатацию» от 20.03.2020г. б/н.

3. Исключен индекс-дефлятор в размере 1,04 на 2022 год, примененный к локально-сметным расчетам для строительства сетей холодного водоснабжения и водоотведения, так как планируемый срок подключения объекта Заявителя, декабрь 2021 года.

1.Расчетный объем расходов на прокладку самотечного коллектора водоотведения Д-225 мм протяженностью 630 м до КНС, приведен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Строительство сетей водоотведения | | | | | | |
|  | Д-225мм | Д-110 мм | КНС |  |  |  |
|  | НЦС 14-07-001-04 | НЦС 14-06-001-01 | ФЕР  2001 | итого | Налог на прибыль | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) тыс. руб. |
| расходы на проектирование | 154,947 | 162,567 | 247,201 | 564,715 |  |  |
| Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | 2950,464 | 3967,669 | 706,264 | 7624,397 |  |  |
| прочие расходы | 0 | 0 | 34,183 | 34,183 |  |  |
| всего | 3105,411 | 4130,236 | 987,648 | 8223,295 | 2055,824 | 10279,119 |

2. Расходы на строительство напорного коллектора водоотведения Д-2х110 мм протяженностью 660 м каждый, приведен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Норматив цены строительства  на 01.01.2020, тыс. руб. | Кол-во км | Поправочные коэффициенты | | | Объем средств тыс. руб. | Индекс дефлятор  2021 | Объем средств  тыс. руб. |
| стесненость | транс-порти-ровка грунта | субъект:  Калужская область |
| 1 | НЦС 14-06-001-01 | Наружные инже-нерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 100 мм глубиной 2 м | 3271,08 | 1,22 | 1 | 1 | 0,75 | 2993,038 | 1,037 | 3103,781 |
|  | НЦС 14-07-001-04 | ПИР | 171,33 | 1,22 | 1 | 1 | 0,75 | 156,767 | 1,037 | 162,567 |
|  | НЦС 14-07-001-04 | СМР | 3099,75 | 1,22 | 1 | 1 | 0,75 | 2836,271 | 1,037 | 2941,213 |
| 2 | ФЕР 2001(п.11 НЦС) | Стоимость песка для присыпки трубопроводов | 131,602 |  |  |  |  | 131,602 | 1,037 | 136,471 |
| 3 | ФЕР2001 | Прокладка трубопровода методом ГНБ | 858,23 |  |  |  |  | 858,23 | 1,037 | 889,985 |
| 4 |  | Итого: |  |  |  |  |  |  |  | 4130,236 |

3. Расходы на строительство насосной канализационной станции, определены на основе сметных расходов в размере 987,648 тыс. руб.

3.1. Расходы на проектирование и изыскания 247,201 тыс. руб., определены сметным расчетом на выполнение проектных работ по строительству КНС.

3.2. Расходы на строительство канализационной насосной станции, определенны сметным расчетом согласно сборникам федеральных единичных расценок с учетом применения индекса потребительских цен в размере 1,037 на 2021 г. (на основании основных параметров прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 гг. Минэкономразвития РФ), в размере 706,264 тыс. руб.,приведен в таблице (тыс. руб.):

|  |  |
| --- | --- |
| ЛСР Строительство КНС | |
| СМР прямые затраты в ценах 2001 года | 11,963 |
| п.20 Пусконаладочные работы | 1,043 |
| Оборудование | 119,145 |
| Накладные расходы СМР | 1,388 |
| Накладные расходы Пусконаладочные работы | 0,678 |
| Сметная прибыль | 0,867 |
| Сметная прибыль Пусконаладочные работы | 0,417 |
| Перевод в текущие цены на 3 кв. 2020 г. СМР=7,82, Пусконаладочные работы =19,12, Оборудование = 4,44  Расходы на строительство КНС в 2021  = ((132,151-119,145-1,043+2,066-0,678+1,284-0,417) \*7,82 +119,145\*4,44+(1,043+0,678+0,417) \*19,12) \*1,037 | 706,264 |

3. Прочие расходы – 34,183 тыс. руб.,приведен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 3.1. | авторский надзор (0,2% от сметной стоимости, применен в соответствии с МДС 81-35.2004, приложением №8, главой 12, пунктом 12.3 «Авторский надзор») | 0,0 |
| 3.2. | зимнее удорожание (2,3% от сметной стоимости без учета накладных расходов, сметной прибыли) | 0,0 |
| 3.3. | строительный контроль (2,14% от сметной стоимости) | 706,264\*2,14%=15,114 |
| 3.4. | непредвиденные расходы (2% от сметной стоимости, применен в соответствии с Методикой | (247,201+ 706,264)\* 2%=19,069 |
|  | ИТОГО | 34,183 |

Налог на прибыль с учетом всех затрат на строительство сетей водоотведения и КНС, определен в размере: (3105,411+ 4130,236+ 987,648) /80% \*20%= 2055,824 тыс. руб.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медынский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45», по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР», в размере за холодное водоснабжение – 1866,152 тыс. руб. (без НДС), за водоотведение – 10279,119 тыс. руб. (без НДС).

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

|  |
| --- |
| 1. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медынский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45», по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР», в размере 1866,152 тыс. руб. (без учета НДС).  2. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Средняя общеобразовательная школа на 1000 мест в г. Медынь», расположенного по адресу: Калужская область, Медынский район, г. Медынь, ул. Свердлова, 45», по проекту ООО «СТРОЙЦЕНТР», в размере 10279,119 тыс. руб. (без учета НДС). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 30.10.2020 и экспертным заключением от 23.10.2020 в форме приказа (прилагается), 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**