**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 20**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«8» ноября 2021 года**

(место проведения)

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

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

Т.В. Петрова.

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

от 08.11.2021

**Эксперты:** В.И. Климова, Е.В. Мелкова.

**1. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» на 2022-2024 годы.**

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

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

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в связи с необходимостью утверждения предельных тарифов на обработку ТКО и утверждения производственной программы представила предложение об установлении тарифов на захоронение ТКО на 2021 год, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2022-2024 годы и расчет плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки ТКО (вх. 31.08.2021 № 03/2917-21).

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

По результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО, экспертной группой предлагается комиссии утвердить для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» на 2022-2024 годы производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» на 2021 год

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Государственное унитарное предприятие города Москвы «Экотехпром»  119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, д. 42, стр. 1 |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Синельников Денис Владимирович - генеральный директор  8-499-238-49-34, 8-499-238-57-10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес: 248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45  тел: (4842)71-55-32 |
| Период реализации производственной программы | 2022-2024 год |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.1.1. | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2022 год | 1 855 538,31 |
|  | Итого за 2022 год |  | 1 855 538,31 |
| 2.1.2. | 2023 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2023 год | 1 873 956,40 |
|  | Итого за 2023 год |  | 1 873 956,40 |
| 2.1.3. | 2024 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2024 год | 1 911 421,23 |
|  | Итого за 2024 год |  | 1 911 421,23 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.2.1. | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2022 год | 0 |
|  | Итого за 2022 год |  | 0 |
| 2.2.2. | 2023 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2023 год | 0 |
|  | Итого за 2023 год |  | 0 |
| 2.2.3. | 2024 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | 2024 год | 0 |
|  | Итого за 2024 год |  | 0 |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 1000 | 1000 | 1000 |
|  | Планируемая масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 1563 | 1563 | 1563 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | | | |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 2 946 180,47 | 2 964 598,56 | 3 002 063,39 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

Фактические значения показателей эффективности объектов захоронения, обработки, обезвреживания твердых коммунальных отходов за 2020 год отсутствуют ввиду того, что регулируемая деятельность по захоронению, обработке, обезвреживанию твердых коммунальных отходов в 2020 году организацией не осуществлялась.

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 24,92 | 24,92 | 24,92 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

Отчет об исполнении производственной программы не утверждается ввиду того, что регулируемая деятельность по захоронению твердых коммунальных отходов в 2020 году организацией не осуществлялась.

**Выступил:** представитель государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром».

Представитель заявил, что возражений относительно данных, учтённых в программе, не имеет.

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

Утвердить предложенную производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» на 2022-2024 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» на 2022-2024 годы.**

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

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

Экспертной группой министерства конкурентной политики Калужской области на основании заявления государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» (вх.31.08.2021, от 07.09.2021, от 02.11.2021 № 03/2917-21) проведена экспертиза расчета предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2022-2024 годы.

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | государственное унитарное предприятие города Москвы «Экотехпром» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | государственное унитарное предприятие |
| ОГРН (Свидетельство о госрегистрации) | 1027739016161 |
| ИНН | 7706043312 |
| КПП | 770601001 |
| Руководитель организации | Синельников Денис Владимирович |
| Юридический адрес организации | 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, д. 42, стр. 1 |
| Почтовый адрес организации | 119121, г. Москва, Смоленско-Сенная площадь, д. 27, стр. 6 |

Организация обратилась с заявлением на установление предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022-2024 годы (с учетом дополнительных материалов) в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.по 30.06.2022 | с 01.07.по 31.12.2022 | с 01.01.по 30.06.2023 | с 01.07.по 31.12.2023 | с 01.01.по 30.06.2024 | с 01.07.по 31.12.2024 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 2 227,39 | 2 227,39 | 2 227,39 | 2274,88 | 2274,88 | 2377,96 |

Приказом министерства от 28.12.2020 № 533-РК организации, применяющей общую систему налогообложения, установлены предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 25.01.2018 по  30.06.2018 | с 01.07.2018 по  31.12.2018 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 2176,86 | 2176,86 |
| Темп роста тарифа | %% | - | 100 |

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. При применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, устанавливаемых на срок не менее чем на 3 года в связи с первым применением долгосрочных тарифов.

В настоящем экспертном заключении описание производится, в основном, по показателям 2022 года, так как данный период является базовым и расчет производится методом экономически обоснованных расходов, на 2023-2024 годы тарифы рассчитываются с учетом индексов, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | | |  | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 |  |  | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Емкость на начало года, тыс. тонн | 3401,08 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Мощность, тыс. тонн | 1563 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Завезено отходов, тыс. тонн | 0,00 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Из других регионов, тыс. тонн | 1563 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 1838,08 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Тариф, руб./тонна | 1572 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 | |
| Полигон | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 | |
| Сортировка | МСК Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 |  |  | |
| Сортировка | МСК Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Мощность, тыс. тонн | 1000 | |
| Сортировка | МСК Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | Центральная зона | 55.17632, 35.54561 | Завезено отходов из других регионов, тыс. тонн | 1000 | |

Общество с ограниченной ответственностью «ПрофЗемРесурс» письмом (вх. от 28.10.2020 № 03/4036-20) информировало о прекращении права собственности на имущественный комплекс ЭкоТехноПарк «Калуга» и представило распоряжение Департамента городского имущества города Москвы Правительства Москвы от 30.09.2020 № 32391 «О принятии безвозмездно в собственность города Москвы движимого имущества и закреплении его на праве хозяйственного ведения за ГУП «Экотехпром»» и распоряжение Правительства Москвы от 30.09.2020 № 650-РП «О принятии в собственность города Москвы недвижимого имущества».

Объекты недвижимого имущества закреплены за организацией на праве хозяйственного ведения распоряжениями Департамента городского имущества города Москвы Правительства Москвы от 26.10.2020 № 35802, от 29.10.2020 № 36410.

Объекты движимого имущества закреплены на праве хозяйственного ведения за организацией распоряжениями Департамента городского имущества города Москвы Правительства Москвы от 30.09.2020 № 32391.

Объекты недвижимости (земельные участки) находятся у организации в аренде по договорам аренды земельного участка, предоставляемого правообладателю зданий, сооружений, расположенных на земельном участке с Департаментом городского имущества города Москвы.

Приказом ГУП «Экотехпром» от 07.07.2020 № 01-06-93/0 создано обособленное подразделение по адресу: 249877, Калужская область, Износковский район, деревня Раево.

Организация осуществляет регулируемую деятельность по захоронению и обработке ТКО.

Согласно приказу Департамента городского имущества города Москвы Правительства Москвы от 13.05.2021 № 01-01-13-105/21 организации присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО.

Организацией заключен договор на оказание услуг по обращению с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 31.08.2021 № б/н.

Услуги по обработке, размещению ТКО организация осуществляет при наличии лицензии от 10.12.2020 № (77)-770152-СТОУРБ/П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Объект размещения отходов включен в государственный реестр объектов размещения отходов в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.08.2019 № 470.

Система налогообложения – общая.

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует.

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

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

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

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 год | 2022 год |
| 1.1. | Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 1813 | 1813 | 0,00 | В соответствии с Территориальной схемой обращения с ТКО. Также, по договору на оказание услуг по обращению с ТКО с ГП «КРЭО» в объеме, не превышающем установленной проектной мощностью (1 813 тыс. тонн в год) |
|  | Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 1000,00 | 1000,00 | 0,00 |
|  | Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 1563,00 | 1563,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |

Расчет массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО организации, в 2022 году исходя из данных Территориальной схемы обращения с отходами (Приложение В1. Перспективная логистическая модель (схема потоков ТКО на период 2019 – 2030 годов).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Муниципальное образование | Масса образованных отходов  (тыс. тонн) | Сортировка | Масса отходов, поступившая на сортировку (тыс. тонн) | Полигон | Масса отходов, поступившая на полигон (тыс. тонн) |
| 2022 | г. Москва - город федерального значения | 1000,00 | МСК Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | 1000,00 | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | 750,00 |
| 2022 | г. Москва - город федерального значения | 813,00 |  |  | Полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | 813,00 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование оператора | Масса поступления и обработки ТКО,  тыс. тонн | Масса обработки ТКО,  тыс. тонн | Масса захоронения ТКО, тыс. тонн |
| МСК Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций), полигон ООО "ПрофЗемРесурс" Износковский район (Опытно-экспериментальная площадка по приему, обработке ТКО и размещению неутилизируемых фракций) | 1813,00 | 1000,00 | 1563,00 |
| Итого | 1813,00 | 1000,00 | 1563,00 |

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

Фактические значения показателей эффективности объектов захоронения, обработки, обезвреживания твердых коммунальных отходов за 2020 год отсутствуют ввиду того, что регулируемая деятельность по захоронению, обработке, обезвреживанию твердых коммунальных отходов в 2020 году организацией не осуществлялась.

Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | | |
| организация | экспертная группа | откл. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 24,92 | 24,92 | 0 |

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

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на 2022 год.

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 4 038 260,25 тыс. руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 1 092 079,78 тыс. руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 2 946 180,47 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | Единица измерения | | Регулируемая организация | | Экспертная группа | | Откл | | Комментарии | |
|  | |  | |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | |
| Текущие расходы | | тыс. руб. | | 2 778 483,79 | | 1 855 538,31 | | -922945,48 | |  | |
| Операционные расходы | | тыс. руб. | | 2 202 681,99 | | 1 291 304,47 | | -911377,52 | |  | |
| Производственные расходы, всего | | тыс. руб. | | 2 106 457,32 | | 1 216 379,64 | | -890077,68 | |  | |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | тыс. руб. | | 732 132,58 | | 353 181,17 | | -378951,41 | |  | |
| сырье и материалы | | тыс. руб. | | 433 609,13 | | 64 330,40 | | -369278,73 | | Расходы по статье составят 64330,40 тыс. руб., а именно: - 0 тыс. руб. - затраты на приобретение грунта для формирования изоляционных слоев на сумму 314 770,83 тыс. руб. исключены. Обосновывающие материалы отсутствуют; - 0 тыс. руб. - затраты на приобретение химреагентов для эксплуатации очистных сооружений фильтрата на сумму 9718,14 тыс. руб. исключены. Обосновывающие материалы отсутствуют; - 2329,64 тыс. руб. - приобретение противогололедных реагентов. Расходы снижены на 5298,43 тыс .руб., расчет произведен исходя из фактических расходов за 3 месяца с учетом необходимости ПГР на 5 месяцев зимнего периода; - 199,72 тыс. руб.- приобретение автозапчастей. Расходы снижены на 19 105,61 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года; - 2322,28 тыс. руб. - затраты на ЗИП для корпусов сортировки. Расходы снижены на 7 155,53 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года; - 0 тыс. руб. - затраты на приобретение ЗИП и материалов для установки биологической очистки сточных вод на сумму 6 591,81 тыс. руб. исключены. Обосновывающие материалы отсутствуют; - 10,82 тыс .руб. - затраты на ЗИП и техобслуживание вентиляции. Расходы снижены на 6,02 тыс .руб., расчет произведен исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года; - 514,46 тыс. руб. - затраты на ЗИП для слаботочных систем. Расходы снижены на 316,70 тыс.руб., расчет произведен исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года; - 647,02 тыс. руб. - затраты на хим. реагенты для водозаборного узла. Расходы снижены на 4 612,02 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года; - 58 306,46 -тыс. руб. - затраты на приобретение проволоки для обвязки тюков. Расходы определены из планового расчета организации годового объема проволоки и фактической цены проволоки. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования. | |
| горюче-смазочные материалы | | тыс. руб. | | 298 523,45 | | 288 850,77 | | -9672,68 | | Определены исходя из плановых расходов, утвержденных на 2020 год, с учетом роста цен на дизель/бензин и ГСМ во 2 полугодии 2022 года по Прогнозу - 1,043. Основание исключения затрат: пункт 14 Основ ценообразования и пункт 22 Правил регулирования | |
| материалы и малоценные основные средства | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | шт. | | 78,00 | | 78,00 | | 0,00 | |  | |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | тыс. руб. | | 368 850,05 | | 135 380,23 | | -233469,82 | | Расходы по статье составят 135 380,23 тыс. руб., а именно: - 129 408,06 тыс. руб. - техническое обслуживание производственного оборудования в 2 корпусах сортировки. Расходы рассчитаны на основании годовой стоимости технического обслуживания 1 комплекса сортировки с учетом необходимости работы 2 корпусов сортировки в 2022-2024 годах; - 5 972,17 тыс. руб. - техническое обслуживание очистных сооружений фильтрата; - 0 тыс. руб. - расходы на оказание услуг по вывозу концентрата фильтрата на сумму 233 469,82 тыс.руб. исключены. Обосновывающие материалы отсутствуют. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования | |
| расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| общехозяйственные расходы | | тыс. руб. | | 172 009,52 | | 105 979,77 | | -66 029,75 | | Расходы на техобслуживание электросети, электроустановок и электрооборудования, дизельных электростанций, котельных, гидрологических скважин, весового хозяйства, мойки колес, систем видеонаблюдения, охранно-пожарной сигнализации и прочее. Расходы рассчитаны в соответствии с заключенными договорами и фактическими данными за 1 полугодие 2021 года. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | тыс. руб. | | 456 456,18 | | 370 951,01 | | -85 505,17 | |  | |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | тыс. руб. | | 350 311,73 | | 284 689,95 | | -65 621,77 | | Расходы на ФОТ основного производственного персонала рассчитаны исходя из численности 577 человек и средней з/п - 41,12 тыс. руб. на 1 чел. в месяц на уровне фактической средней заработной платы за 1 полугодие 2021 года. | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | % | | 0,303 | | 0,303 | | 0,00 | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2) | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | тыс. руб. | | 106 144,45 | | 86 261,06 | | -19883,40 | |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | чел. | | 710,00 | | 577,00 | | -133,00 | | Численность принята на уровне планового показателя 2021 года. Исключено 133 человек: 120 человек - сортировщики (численность рассчитана по Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утв. Приказом Минстроя РФ от 06.12.1994 № 13), 13 - персонал столовой-раздаточной (не относятся к регулируемой деятельности) | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | тыс.руб./чел./мес. | | 41,12 | | 41,12 | | 0,00 | |  | |
| прочие производственные расходы | | тыс. руб. | | 377 008,99 | | 250 887,46 | | -126121,53 | | Расходы на экологические и природоохранные мероприятия, спецодежду и СИЗ, техобслуживание и страхование транспортных средств, очистку кровли в зимний период, уход за газонами, содержание ОДХ бытовой городок, обслуживание дорожных покрытий, очистка корпусов сортировки, проведение спец оценке условий труда. Расходы рассчитаны в соответствии с заключенными договорами и фактическими данными за 1 полугодие 2021 года. Исключены расходы в размере 126 121,53 тыс. руб., в том числе на организацию питания - 60 570,14 тыс. руб. (не относятся к регулируемой деятельности), техобслуживание транспортных средств -61 177,05 тыс. руб. (обосновывающие материалы отсутствуют), прочие - 4 374,34 тыс. руб. Расходы рассчитаны в соответствии с заключенными договорами и фактическими данными за 1 полугодие 2021 года. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования | |
| расходы на амортизацию автотранспорта | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Ремонтные расходы, в том числе | | тыс. руб. | | 41 231,92 | | 20 572,67 | | -20659,24 | |  | |
| расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения ТКО | | тыс. руб. | | 20 659,24 | | 0,00 | | -20659,24 | | Расходы исключены в полном объеме. Отсутствуют материалы по обоснованному объему ремонтных работ, предусмотренному производственной программой регулируемой организации. Основание исключения затрат: пункт 43 Основ ценообразования | |
| расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронение ТКО | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | | тыс. руб. | | 20 572,67 | | 20 572,67 | | 0,00 | | Расходы на ФОТ ремонтного персонала рассчитаны исходя из численности 32 человека и средней з/п - и средней з/п - 41,12 тыс. руб. на 1 чел. в месяц на уровне фактической средней заработной платы за 1 полугодие 2021 года. | |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | | тыс. руб. | | 15 788,70 | | 15 788,70 | | 0,00 | |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | % | | 0,303 | | 0,303 | | 0,00 | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2) | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | тыс. руб. | | 4 783,98 | | 4 783,98 | | 0,00 | |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | чел. | | 32,00 | | 32,00 | | 0,00 | | Численность принята на уровне планового показателя 2021 года. | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | | тыс. руб./чел./мес. | | 41,12 | | 41,12 | | 0,00 | |  | |
| Административные расходы, в том числе | | тыс. руб. | | 54 992,75 | | 54 352,16 | | -640,59 | |  | |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | | тыс. руб. | | 29 842,04 | | 29 842,04 | | 0,00 | | Расходы определены в соответствии с представленными договорами и фактическими данными за 1 полугодие 2021 года. | |
| услуги связи и интернет | | тыс. руб. | | 1 687,49 | | 1 687,49 | | 0,00 | |  | |
| юридические услуги | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| аудиторские услуги | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| консультационные услуги | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | тыс. руб. | | 27 695,29 | | 27 695,29 | | 0,00 | |  | |
| информационные услуги | | тыс. руб. | | 459,27 | | 459,27 | | 0,00 | |  | |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| расходы на служебные командировки | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| расходы на обучение персонала | | тыс. руб. | | 3 052,50 | | 2 411,91 | | -640,59 | | Расходы приняты на уровне планового показателя на 2021 года. | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | тыс. руб. | | 22 098,20 | | 22 098,20 | | 0,00 | |  | |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | тыс. руб. | | 16 959,48 | | 16 959,48 | | 0,00 | | Расходы на ФОТ административно-управленческого персонала рассчитаны исходя из численности 20 человек и средней з/п - и средней з/п – 70,66 тыс. руб. на 1 чел. в месяц на уровне фактической средней заработной платы за 1 полугодие 2021 года. В целом по организации средняя з/п составляет 42,06 тыс. руб./чел./мес., что не превышает среднюю з/п в Калужской области по сведениям Росстата с учетом роста во втором полугодии 2022 года -1,043 по Прогнозу, которая составляет- 42,30 тыс. руб./чел./мес. | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | % | | 0,303 | | 0,303 | | 0,00 | |  | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | тыс. руб. | | 5 138,72 | | 5 138,72 | | 0,00 | |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | чел. | | 20,00 | | 20,00 | | 0,00 | |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | тыс. руб./чел./мес. | | 70,66 | | 70,66 | | 0,00 | |  | |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | тыс. руб. | | 339 359,88 | | 328 469,89 | | -10890,00 | |  | |
| Электроэнергия | | тыс. руб. | | 215 011,79 | | 204 121,80 | | -10890,00 | | Расходы на электроснабжение зданий и сооружений объекта по договору энергоснабжения от 30.10.2020 № 80000254 с ПАО «Калужская сбытовая компания» исходя из расчета объема электроэнергии из данных проектной документации и тарифа на электрическую энергию и мощность исходя из фактических данных с учетом роста цены 1,047 во втором полугодии 2022 года по Прогнозу. Расходы снижены на объем потребления электроэнергии и мощности столовой. | |
| Объём покупной энергии | | тыс. кВт\*ч | | 33 389,00 | | 32 828,36 | | -560,64 | |  | |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | руб./кВт\*ч | | 6,44 | | 6,22 | | -0,22 | |  | |
| топливо | | тыс. руб. | | 124 348,09 | | 124 348,09 | | 0,00 | | Расходы на приобретение дизельного топлива для эксплуатации котельных, определены исходя из годового расхода дизельного топлива 3 309,77 л. и цены дизеля - 37,57 руб./л. | |
| цена | | руб./ тыс. куб. м | | 37,57 | | 37,57 | | 0,00 | |  | |
| объём | | тыс. куб. м | | 3 309,77 | | 3 309,77 | | 0,00 | |  | |
| Неподконтрольные расходы | | тыс. руб. | | 236 441,92 | | 235 763,95 | | -677,97 | |  | |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | тыс. руб. | | 16 222,00 | | 16 222,00 | | 0,00 | |  | |
| аренда имущества, в том числе: | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| аренда объектов в государственной собственности | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| аренда объектов в муниципальной собственности | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| прочее | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| концессионная плата | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| лизинговые платежи | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| аренда земельных участков | | тыс. руб. | | 16 222,00 | | 16 222,00 | | 0,00 | | Расходы по договорам аренды земельных участков, предоставляемых правообладателю зданий, сооружений, расположенных на земельном участке с Департаментом городского имущества города Москвы определены согласно п. 35 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю земельного налога. | |
| иное | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | тыс. руб. | | 103 285,92 | | 102 607,95 | | -677,97 | |  | |
| налог на прибыль | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| налог на имущество организаций | | тыс. руб. | | 102 420,51 | | 101 742,54 | | -677,97 | | Расходы определены исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества в 2022 году - 4 624 661,09 тыс. руб. и налоговой ставки - 2,2 %. Исключены затраты по имуществу, не относящемуся к деятельности по обработке и захоронению ТКО. | |
| земельный налог | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| транспортный налог | | тыс. руб. | | 843,57 | | 843,57 | | 0,00 | | расходы на транспортный налог по 78 единицам транспортных средств и ставкам по транспортному налогу в соответствии с законом г. Москвы от 09.07.2008 № 33 "О транспортном налоге" | |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | тыс. руб. | | 21,84 | | 21,84 | | 0,00 | | расходы на водный налог. Рассчитаны исходя из фактических данных за 2 квартал 2021 года. | |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | тыс. руб. | | 116 934,00 | | 116 934,00 | | 0,00 | | Расходы рассчитаны исходя из массы размещения ТКО 4 класс опасности – 1149,382 тыс. тонн, 5 класс опасности –414,403 тыс. тонн и ставок платы за негативное воздействие при размещении ТКО 4 класса опасности - 95 руб./тонна, 5 класса опасности - 18,68 руб./тонна. | |
| Займы и кредиты | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Возврат займов и кредитов | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Сбытовые расходы | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Экономия средств | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  | |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | тыс. руб. | | 1 259 776,46 | | 1 090 642,16 | | -169 134,30 | | Амортизационные отчисления основных средств 1 007 472,39 тыс. руб. и транспортных средств - 83 169,76 тыс. руб. Амортизационные отчисления рассчитаны исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Исключены амортизационные отчисления по имуществу, не относящемуся к деятельности по обработке и захоронению ТКО. Основание исключения затрат: пункт 34 Основ ценообразования. | |
| Расходы | | тыс. руб. | | 4 038 260,25 | | 2 946 180,47 | | -1092079,78 | |  | |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли на 2022 год. | | | | | | | | | | |
| Статьи затрат | | Единица измерения | | Регулируемая организация | | Экспертная группа | | Отклонение | | Комментарий |
| 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 |
| Нормативная прибыль, в том числе: | | тыс. руб. | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам | |  | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | | тыс. руб. | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |  |

6. Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 4 038 260,25 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 2 946 180,47 тыс. руб. отклонение составит – 1 092 079,78 тыс. руб.

7. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации).

Экспертная группа предлагает установить для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром» долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| захоронение ТКО | 2022 | 1 291 304,47 | - | 18,11 |
| 2023 |  | 1 | 18,11 |
| 2024 |  | 1 | 18,11 |

Экспертная группа предлагает утвердить для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром», применяющего общую систему налогообложения, долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2022-2024 годы в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.по 30.06.2022 | с 01.07.по 31.12.2022 | с 01.01.по 30.06.2023 | с 01.07.по 31.12.2023 | с 01.01.по 30.06.2024 | с 01.07.по 31.12.2024 |
| Захоронение ТКО | руб./  тонна | 1625,03 | 1625,03 | 1625,03 | 1645,35 | 1645,35 | 1666,36 |
| Темп роста тарифа | % | 74,65 | 100,00 | 100,00 | 101,25 | 100,00 | 101,28 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2021 год, данные экспертной группы,  тыс. руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс. руб. | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 3 946 650,66 | 2 946 180,47 | 74,65 |
| Текущие расходы | 2 948 382,99 | 1 855 538,31 | 62,93 |
| Амортизация | 1 073 916,72 | 1 090 642,16 | 101,56 |
| Нормативная прибыль | - | - | - |
| Расчетная предпринимательская прибыль | - | - | - |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях (аналогичные объемы реализации услуг, производственной мощности полигона и сортировки, эксплуатируемой технике и прочее).

9. В соответствии с действующим законодательством к регулируемым видам деятельности относятся, в том числе захоронение, обработка ТКО. Вместе с тем, регулирование тарифов на захоронение и обработку отходов производства и потребления, не относящихся к ТКО, действующим законодательством не предусмотрено. В этой связи, в случае ведения деятельности по обработке и захоронению отходов производства и потребления, не относящихся к ТКО, операторам по обращению с ТКО необходимо в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8. Федерального закона от 24.06.1988 № 89-ФЗ предусмотреть бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности в области обращения с ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Комиссии предлагается утвердить для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром», применяющего общую систему налогообложения, на 2022-2024 годы вышеуказанные тарифы.

**Выступил:** представитель государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром».

Представитель высказал своё мнение о дальнейшей деятельности, в том числе об отсутствии возражений относительно размеров тарифов.

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

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные долгосрочные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром», применяющего общую систему налогообложения, на 2022-2024 годы с календарной разбивкой;

2. Установить на 2022 - 2024 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для государственного унитарного предприятия города Москвы «Экотехпром», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 №  152-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 66-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  |  | |  | |  | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство», 249038, Калужская область, город Обнинск, проспект Ленина, 97 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | 72,99 | | | 74,07 | | | | 74,08 | | | 72,99 | | | | 72,99 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  |  | |  | |  | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 552,87 | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 574,27 | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 576,36 | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 627,92 | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 658,15 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  |  | |  | |  | | | |
| 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 | | | | 0,81 | | 0,81 | | | 0,81 | | 0,81 | | 0,81 | | | |
|  |  |  |  | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | |  |  | | |
| 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 | | | | | | | | % | | | | 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 | | | | | | | | % | | | | 0 | | 1 | | | 0 | | 1 | | 0 | | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 0,08%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  |  | |  | |  | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | 5 | | | | | 6 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 72,99 | | | | | | 74,08 | | | | | -1,09 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 2 552,87 | | | | | | 2 629,47 | | | | | -76,6 | | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 152-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 66-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области, от  11.11.2019 №  153-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  водоотведение для  муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на  2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 79-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 154-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 81-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000950005 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4025013979 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249038, Калужская область, город Обнинск, проспект Ленина, 97 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249038, Калужская область, город Обнинск, проспект Ленина, 97 | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | |  | | |  |  | |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 |  | | |  |  | |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | |  | | |  |  | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 79,12 | | | 83,15 |  | | |  |  | |  |  | | |  |
| Водоотведение (без очистки) | | руб./м3 | | | 12,38 | | | 13,67 |  | | |  |  | |  |  | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 67-тд открыто дело № 53/В-03/1420-21 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не наделена статусом гарантирующей организации. Гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на территории МО «Город Обнинск» в соответствии с постановлением администрации от 06.11.2013 № 2007-п является муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (свидетельство о регистрации права хозяйственного ведения на очистные сооружения и на ливневую канализацию). На территории муниципальной промышленной зоны загрязненные ливневые и дренажные воды самотеком попадают через КНС на очистные сооружения «Свирь». Очищенные воды самотеком переливаются в систему ливневой канализации, протяженностью 1,45 км и сбрасываются в ручей без названия – левый приток реки Страдаловка. Организация оказывает услуги в сфере водоотведения на территории МО ГО «Город Обнинск». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 154-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 81-РК), от 11.11.2019 № 153-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 79-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 68,57 | | | | | | | 68,57 | | | | | | | |
| Водоотведение (без очистки) | | руб./м3 | | | 7,69 | | | | | | | 7,92 | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 32,86 | | 31,77 | | 1,09 | | 32,86 | | - | | | Объем взят на основании фактического объема за 2020 год  с учетом заключенных договоров с абонентами. | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 32,86 | | 31,77 | | 1,09 | | 32,86 | | - | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 32,86 | | 31,77 | | 1,09 | | 32,86 | | - | | |  | | | | |
| Водоотведение  (без очистки) | По абонентам | | тыс. м3 | 41,22 | | 41,22 | | - | | 41,22 | | - | | | Объем взят на основании фактического объема за 2020 год  с учетом заключенных договоров с абонентами. | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 41,22 | | 41,22 | | - | | 41,22 | | - | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | - | | - | | - | | - | | - | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 41,22 | | 41,22 | | - | | 41,22 | | - | | |  | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 2020 | 642,25 | | | - | | | | - | | - | | | 0,81 | | | | |
| 2021 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | 0,81 | | | | |
| 2022 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | 0,81 | | | | |
| 2023 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | 0,81 | | | | |
| 2024 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | 0,81 | | | | |
| Водоотведение (без очистки) | | 2020 | 183,78 | | | - | | | | - | | - | | | - | | | | |
| 2021 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | - | | | | |
| 2022 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | - | | | | |
| 2023 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | - | | | | |
| 2024 | - | | | 1 | | | | - | | - | | | - | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2020 | План 2022 | |
| 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 | 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 | | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | 0 | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | 0,66 | 0,81 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | 2022 | | |  | |  |  |  |  | |  |  | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,047 | | |  | |  |  |  |  | |  |  | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,043 | | |  | |  |  |  |  | |  |  | | |  |
| 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 2022 году составит 3 201,65 тыс. руб., в том числе расходы - 3 201,64 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 2022 год на сумму 625,29 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 661,55 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 576,36 тыс. руб., в том числе расходы – 2 540,09 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 1 834,02 | | | 1 316,33 | | | -517,69 | 1 409,55 | | | -93,22 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |
| Операционные | | 1 177,71 | | | 669,45 | | | -508,26 | 669,1 | | | 0,35 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | |
| Производственные расходы | | 951,41 | | | 590,57 | | | -360,84 | 590,26 | | | 0,31 | | | - | | | | |
| 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 | | 576,39 | | | 465,45 | | | -110,94 | 465,22 | | | 0,23 | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 442,28 | | | 356,68 | | | -85,6 | 356,52 | | | 0,16 | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,36 | | | 1 | | | -0,36 | 1 | | | - | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 27 100,49 | | | 29 723,33 | | | 2 622,84 | 29 710 | | | 13,33 | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 133,57 | | | 108,78 | | | -24,79 | 108,71 | | | 0,07 | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 4,97 | | | - | | | -4,97 | - | | | - | | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | 0,68 | | | - | | | -0,68 | - | | | - | | | - | | | | |
| прочие | | 4,29 | | | - | | | -4,29 | - | | | - | | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | 370,06 | | | 125,12 | | | -244,94 | 125,04 | | | 0,08 | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 14,67 | | | 12,2 | | | -2,47 | 12,19 | | | 0,01 | | | - | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 140,98 | | | - | | | -140,98 | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 214,4 | | | 112,92 | | | -101,48 | 112,85 | | | 0,07 | | | - | | | | |
| Ремонтные расходы | | 33,5 | | | - | | | -33,5 | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 33,5 | | | - | | | -33,5 | - | | | - | | | - | | | | |
| 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 | | 192,8 | | | 78,89 | | | -113,91 | 78,84 | | | 0,05 | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 7,17 | | | - | | | -7,17 | - | | | - | | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | 1,02 | | | - | | | -1,02 | - | | | - | | | - | | | | |
| юридические услуги | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | 0,24 | | | - | | | -0,24 | - | | | - | | | - | | | | |
| консультационные услуги | | 0,59 | | | - | | | -0,59 | - | | | - | | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| информационные услуги | | 5,32 | | | - | | | -5,32 | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 184,61 | | | 78,89 | | | -105,72 | 78,84 | | | 0,05 | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 141,66 | | | 60,45 | | | -81,21 | 60,41 | | | 0,04 | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2 | | | 0,1 | | | -1,9 | 0,1 | | | - | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 5 902,5 | | | 50 375 | | | 44 472,5 | 50 341,67 | | | 33,33 | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 42,78 | | | 18,44 | | | -24,34 | 18,43 | | | 0,01 | | | - | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 0,18 | | | - | | | -0,18 | - | | | - | | | - | | | | |
| Служебные командировки | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Обучение персонала | | 0,29 | | | - | | | -0,29 | - | | | - | | | - | | | | |
| Страхование производственных объектов | | 0,01 | | | - | | | -0,01 | - | | | - | | | - | | | | |
| Прочие административные расходы | | 0,54 | | | - | | | -0,54 | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | 0,54 | | | - | | | -0,54 | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 169,4 | | | 169,8 | | | 0,4 | 162,58 | | | 7,22 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 и 95 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | |
| Неподконтрольные | | 486,92 | | | 477,08 | | | -9,84 | 577,88 | | | -100,8 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 418,98 | | | 418,98 | | | - | 512,95 | | | -93,97 | | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | 418,98 | | | 418,98 | | | - | 512,95 | | | -93,97 | | | На основании справки-расчета налога на имущество, представленной организацией на 2022 год. | | | | |
| 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 | | 67,94 | | | 58,1 | | | -9,84 | 64,93 | | | -6,83 | | | - | | | | |
| Аренда имущества | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | - | - | | | - | | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | 67,94 | | | 58,1 | | | -9,84 | 64,93 | | | -6,83 | | | На основании зарегистрированного договора аренды земельного участка № А-113-2014 от 26.12.2014 (под очистными сооружениями), расчета арендной платы на 2020 год, представленного администрации  г. Обнинска. | | | | |
| 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 | | 1 367,62 | | | 1 223,76 | | | -143,86 | 1 225,23 | | | -1,47 | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | | | |
| Расходы | | 3 201,64 | | | 2 540,09 | | | -661,55 | 2 634,78 | | | -94,69 | | | - | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | 0,01 | | | 36,27 | | | 36,26 | -36 | | | 72,27 | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет корректировки представлен в приложениях. Частично учтена корректировка НВВ за 2019 год в размере 23,31 тыс. руб. | | | | |
| 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 2022 году составит: -22,43 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, расходов на электроэнергию | | | | | | | | 7,57 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 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 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | -30,0 | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний и представлена в приложениях. Частично учтена корректировка НВВ за 2019 год в размере 23,31 тыс. руб. | | | | | | | |
| 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 водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных - | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -22,43 | | | |  | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 3 201,65 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 576,36 тыс. руб., отклонение составит -625,29 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | |  | | |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | |  | | |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 68,33 | | | | | 68,33 | |  | | |  |  | | |  |
| Снижение/Рост | | % | | | 0,35 | | | | | 100 | |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 7,92 | | | | | 8,14 | |  | | |  |  | | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | 102,78 | |  | | |  |  | | |  |
| Снижение тарифов обусловлено исключением из затрат расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, ввиду непредставления организацией подтверждающих документов и отсутствием понесенных в 2020 году фактических затрат по данной статье, а также сокращением расходов по оплате налога на имущество на 14%, в соответствии с расчетом организации на 2022 год.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1.Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 153-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 79-РК);

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 154-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 81-РК).

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 26.10.2021 по делу № 53/В-03/1420-21 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменения в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 175-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 137-РК, от 19.10.2020 № 59-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского», 249033, Калужсая область, город Обнинск, площадь Бондаренко, 1, | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб. м | 408 | | 427,1 | | | | 409,2 | | | | 412,2 | | | | 408 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | 250 | | 257,3 | | | | 254,9 | | | | 256,4 | | | | 250 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 10 969,47 | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 3 368,58 | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 11 833,53 | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 3 364,1 | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 11 471,28 | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 3 384,87 | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 11 807,87 | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 3 482,62 | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 12 607,19 | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 3 773,72 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| 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 | | | | | | | | | % | | | | 35,71 | | 34,29 | | 32,86 | | 31,43 | | 30,0 | | | |
| 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 | | | | | | | | | % | | | | 8,89 | | 8,89 | | 8,89 | | 8,89 | | 8,89 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | | 0,94 | | 0,94 | | 0,94 | | 0,94 | | 0,94 | | | |
| 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 | | | | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | | | |
| 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. | | | 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 | | | | | | | | | | % | | | 51,43 | | 96,0 | | 96,0 | | 96,0 | | 96,0 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | 99 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | % | | | 90 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | 100,7 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м. | | 427,1 | | | | | 345,52 | | | | | | 81,58 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс. руб. | | 11 833,53 | | | | | 9 574,47 | | | | | | 2 259,06 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 257,3 | | | | | 279,91 | | | | | | -22,61 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 3 364,1 | | | | | 3 658,42 | | | | | | -294,32 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 175-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 137-РК, от 19.10.2020 № 59-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  19.11.2018 № 178-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  транспортировку сточных вод для  акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 138-РК, от 19.10.2020 № 71-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1154025000590 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4025442583 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 249033, Калужсая область, город Обнинск, площадь Бондаренко, 1, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 249033, Калужсая область, город Обнинск, площадь Бондаренко, 1, | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 28,33 | | | | 32,25 | | | |  |  |  |  |  | |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 13,49 | | | | 15,86 | | | |  |  |  |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 19.05.2021 № 200-тд открыто дело № 101/В-03/1497-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод 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 наделена статусом гарантирующей организации. Гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на территории МО «Город Обнинск» в соответствии с постановлением администрации от 06.11.2013 № 2007-п является муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. В организации работает водозабор с 6 скважинами. Протяженность хозяйственно-питьевого водопровода составляет 21,5 км. Сточные воды по канализационным сетям, протяженность.18,94 км, сбрасываются на очистные сооружения МП «Водоканал» г. Обнинск самотеком и частично через канализационные насосные станции. Для подачи технической воды из реки Протва организацией используется комплекс сооружений: гидротехническое сооружение плотины и береговая насосная станция, протяженность сетей 10,8 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 178-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 138-РК, от 19.10.2020 № 71-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 27,74 | | | | | | | | | 28,33 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 13,07 | | | | | | | | | 13,49 | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверж-дено на 2022 год | | Коррек-тировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснаб-жение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 450 | | 450 | | - | | | 450 | | - | | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 450 | | 450 | | - | | | 450 | | - | | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 2 | | 2 | | - | | | 2 | | - | | | Взяты по предложению организации | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 40 | | 40 | | 0,2 | | | 40,2 | | 0,2 | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 8,89% | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 408 | | 408 | | 4,2 | | | 412,2 | | 4,2 | | |  | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 408 | | 408 | | 4,2 | | | 412,2 | | 4,2 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 350 | | 350 | | - | | | 350 | | - | | | Объем взят по предложению организации с учетом планируемого организацией увеличения объема потребления на собственные нужды (пояснительная записка организации) | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 58 | | 58 | | 4,2 | | | 62,2 | | 4,2 | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | тыс. м3 | 250 | | 250 | | 6,4 | | | 256,4 | | 6,4 | | |  | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 250 | | 250 | | 6,4 | | | 256,4 | | 6,4 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 200 | | 200 | | - | | | 200 | | - | | | Объем взят по предложению организации | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | - | | - | | - | | | - | | - | | |  | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 50 | | 50 | | 6,4 | | | 56,4 | | 6,4 | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 7 737,34 | | - | | | | - | | | | 8,89 | | 0,94 | | | |
| 2020 | - | | 1 | | | | - | | | | 8,89 | | 0,94 | | | |
| 2021 | - | | 1 | | | | - | | | | 8,89 | | 0,94 | | | |
| 2022 | - | | 1 | | | | - | | | | 8,89 | | 0,94 | | | |
| 2023 | - | | 1 | | | | - | | | | 8,89 | | 0,94 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2019 | 2 945,22 | | - | | | | - | | | | - | | 0,15 | | | |
| 2020 | - | | 1 | | | | - | | | | - | | 0,15 | | | |
| 2021 | - | | 1 | | | | - | | | | - | | 0,15 | | | |
| 2022 | - | | 1 | | | | - | | | | - | | 0,15 | | | |
| 2023 | - | | 1 | | | | - | | | | - | | 0,15 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 | План 2022 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | % | | 37,93 | 31,43 | |
| 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 | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | 9 | 8,89 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | 1,16 | 0,94 | |
| 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 | | 0,15 | 0,15 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | 0 | 0 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | 2022 |  | | |  |  |  |  |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | 1,047 |  | | |  |  |  |  |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | 1,043 |  | | |  |  |  |  |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 16 076,41 тыс. руб., в том числе расходы - 16 226,91 тыс. руб., нормативная прибыль – -150,5 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 2022 год на сумму 785,92 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 551,26 тыс. руб., увеличить нормативную прибыль – 150,5 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 15 290,49 тыс. руб., в том числе расходы – 15 675,65 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение,  тыс. руб. | | | | Утверж-дено | | Коррек-тировка НВВ | |
| Текущие | | 15 596,7 | | 15 232,48 | | | | -364,22 | | | | 15 101,35 | | 131,13 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | 11 761,61 | | 11 353,76 | | | | -407,85 | | | | 11 425,11 | | -71,35 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 2 939,56 | | 2 986,02 | | | | 46,46 | | | | 3 004,68 | | -18,66 | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 103,64 | | 93,99 | | | | -9,65 | | | | 94,58 | | -0,59 | | - | | |
| Реагенты | | 103,64 | | 93,99 | | | | -9,65 | | | | 94,58 | | -0,59 | | - | | |
| 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 | | 2 224,92 | | 2 217,94 | | | | -6,98 | | | | 2 231,76 | | -13,82 | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 1 708,85 | | 1 703,49 | | | | -5,36 | | | | 1 714,1 | | -10,61 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 6 | | 6 | | | | - | | | | 6 | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 23 734,03 | | 23 659,58 | | | | -74,45 | | | | 23 806,94 | | -147,36 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 516,07 | | 514,46 | | | | -1,61 | | | | 517,66 | | -3,2 | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | 235,66 | | 234,92 | | | | -0,74 | | | | 236,4 | | -1,48 | | - | | |
| расходы на охрану труда | | 148,9 | | 148,43 | | | | -0,47 | | | | 149,36 | | -0,93 | | - | | |
| прочие | | 86,76 | | 86,49 | | | | -0,27 | | | | 87,04 | | -0,55 | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 375,33 | | 439,18 | | | | 63,85 | | | | 441,94 | | -2,76 | | - | | |
| 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 | | 375,33 | | 439,18 | | | | 63,85 | | | | 441,94 | | -2,76 | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 6 566,36 | | 6 164,46 | | | | -401,9 | | | | 6 203,31 | | -38,85 | | - | | |
| 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 | | 6 566,36 | | 6 164,46 | | | | -401,9 | | | | 6 203,31 | | -38,85 | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 5 043,27 | | 4 734,52 | | | | -308,75 | | | | 4 764,46 | | -29,94 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 17,5 | | 16,5 | | | | -1 | | | | 14,25 | | 2,25 | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 24 015,57 | | 23 911,72 | | | | -103,85 | | | | 27 862,34 | | -3 950,62 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 523,07 | | 1 429,95 | | | | -93,12 | | | | 1 438,86 | | -8,91 | | - | | |
| Административные расходы | | 2 255,7 | | 2 203,29 | | | | -52,41 | | | | 2 217,11 | | -13,82 | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 1 458,57 | | 1 408,68 | | | | -49,89 | | | | 1 417,54 | | -8,86 | | - | | |
| услуги связи и интернет | | 4,75 | | 4,73 | | | | -0,02 | | | | 4,76 | | -0,03 | | - | | |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | 1 438,71 | | 1 382,55 | | | | -56,16 | | | | 1 391,24 | | -8,69 | | - | | |
| информационные услуги | | 15,1 | | 21,4 | | | | 6,3 | | | | 21,54 | | -0,14 | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 748,4 | | 746,03 | | | | -2,37 | | | | 750,69 | | -4,66 | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 574,8 | | 572,99 | | | | -1,81 | | | | 576,57 | | -3,58 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2 | | 2 | | | | - | | | | 2 | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 23 950 | | 23 874,58 | | | | -75,42 | | | | 24 023,75 | | -149,17 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 173,59 | | 173,04 | | | | -0,55 | | | | 174,12 | | -1,08 | | - | | |
| 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 | | 48,73 | | 48,58 | | | | -0,15 | | | | 48,89 | | -0,31 | | - | | |
| 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 | | 3 370,15 | | 3 383 | | | | 12,85 | | | | 3 212,92 | | 170,08 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, плановой цены 2 полугодия 2021 года, которая не ниже фактической цены основного потребителя электроэнергии в г. Обнинске МП «Водоканал», и планируемого роста цен на 2022 год в размере в размере 1,047, согласно Прогнозу. Фактически сложившаяся по данным организации цена на электроэнергию за 2020 год составила 9,1545 руб. Документов, обосновывающих сложившуюся цену электроэнергии организация не представила. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| Неподконтрольные | | 464,94 | | 495,72 | | | | 30,78 | | | | 463,32 | | 32,4 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 464,94 | | 495,72 | | | | 30,78 | | | | 463,32 | | 32,4 | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Водный налог | | 464,94 | | 495,72 | | | | 30,78 | | | | 463,32 | | 32,4 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ. Организацией представлен некорректный расчет | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 464,94 | | 495,72 | | | | 30,78 | | | | 463,32 | | 32,4 | | - | | |
| 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 | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| 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 | | 630,21 | | 443,17 | | | | -187,04 | | | | 775,32 | | -332,15 | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | |
| Расходы | | 16 226,91 | | 15 675,65 | | | | -551,26 | | | | 15 876,67 | | -201,02 | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | 0,01 | | -385,16 | | | | -385,17 | | | | - | | -385,16 | | В сфере водоснабжения учтена корректировка НВВ за 2020 год при недостижении показателей надежности и качества в сумме -310,90 тыс. руб. В сфере водоотведения учтена корректировка НВВ за 2020 год в сумме -74,26 тыс. руб. (в полном объеме -107,1 тыс. руб. со второго полугодия 2022 года) включением в последующих периодах регулирования. Расчет представлен в приложениях | | |
| Нормативная прибыль | | -150,5 | | - | | | | 150,5 | | | | - | | - | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | -150,5 | | - | | | | 150,5 | | | | - | | - | | Организация не представила подтверждающие документы | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | | - | | - | | - | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -586,18 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, расходов по электроэнергии | | | | | | | | 98,73 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, плановой цены 2 полугодия 2021 года, которая не ниже фактической цены основного потребителя электроэнергии в г. Обнинске МП «Водоканал», и планируемого роста цен на 2022 год в размере в размере 1,047, согласно Прогноза. | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | -374,01 | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств. В сфере водоотведения учтена корректировка НВВ за 2020 год в сумме  --74,26 тыс. руб. | | | | | |
| 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 | | | | | | | | -310,90 | | | | | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ в сфере водоснабжения при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) частично с включением в последующих периодах регулирования. | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -586,18 | | | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 16 076,41 тыс. руб., по расчету экспертной группы 15 290,49 тыс. руб., отклонение составит -785,92 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 28,33 | | | | | | 28,96 | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,22 | | | |  |  |  | |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 13,49 | | | | | | 13,68 | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 101,41 | | | |  |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  19.11.2018 № 178-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  транспортировку сточных вод для  акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 138-РК, от 19.10.2020 № 71-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 101/В-03/1497-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области», на основании заявления акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» от 26.04.2021 № 224/7.01-06/292 о прекращении регулируемой деятельности в сфере водоснабжения в части технической воды требуют признания утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 11.11.2019 № 139-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 19.10.2020 № 70-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 139-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 11.11.2019 № 140-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 19.10.2020 № 73-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 140-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского" на 2020 - 2024 годы».

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

Признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 11.11.2019 № 139-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 19.10.2020 № 70-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 139-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 11.11.2019 № 140-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» на 2020 - 2024 годы»;

- от 19.10.2020 № 73-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 140-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на техническую воду для акционерного общества «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского" на 2020 - 2024 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.11.2021 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**8. О внесении изменения в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 №  148-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 431-РК, от 19.10.2020 № 60-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова», 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб. м | 560,6 | | 595,07 | | | | 562,97 | | | | 565,47 | | | | 560,6 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 7 560,45 | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 8 179,92 | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 7 923,96 | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 8 316,09 | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 8 714,54 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | 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 | | | 1,23 | | 1,23 | | 1,23 | | 1,23 | | 1,23 | | | |
| 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 | | | 0,3 | | 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. | | | 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 | | | | | | | | | | % | | | 99,2 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | 100 | | 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 2022 года увеличились на 5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м. | | 595,07 | | | | | 499,07 | | | | | | 96 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс. руб. | | 8 179,92 | | | | | 13 551 | | | | | | -5 371,08 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |

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 № 148-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 431-РК, от 19.10.2020 № 60-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  12.11.2018 №  150-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) для  акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 432-РК, от 19.10.2020 № 75-РК (в  ред. приказа  министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 151-РК)).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1037739715155 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 7709944065 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 770901001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 14,32 | | | | 18,53 | | |  |  |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 27.04.2021 № 41-тд открыто дело № 16/В-03/1288-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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. Гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на территории МО «Город Обнинск» в соответствии с постановлением администрации города Обнинска от 06.11.2013 № 2007-п является муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал». Гарантирующей организацией в сфере водоотведения на территории производственной и научно-производственной зон по адресу ориентира: город Обнинск, 108-110 км Киевского шоссе в соответствии с постановлением администрации города Обнинска от 17.09.2015 № 1710-п является Федеральное государственное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и аэроэкологии». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права собственности): 4 действующие и 1 резервная артскважины, водопровод протяженностью 7,15 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 150-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 432-РК, 19.10.2020 № 75-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 13,83 | | | | | | | | 14,32 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение органи-зации | | Утверж-дено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | | 562,97 | | 560,6 | 4,87 | | 565,47 | | 2,5 | | |  | | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | | 562,97 | | 560,6 | 4,87 | | 565,47 | | 2,5 | | |  | | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | | |  | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | | |  | | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | | |  | | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | | 562,97 | | 560,6 | 4,87 | | 565,47 | | 2,5 | | |  | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | | |  | | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | 562,97 | | 560,6 | 4,87 | | 565,47 | | 2,5 | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | 381,47 | | 320,6 | 60,87 | | 381,47 | | - | | | Согласно предложению организации в соответствии с представленной производственной программой | | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | 105,2 | | 130 | -23,34 | | 106,66 | | 1,46 | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | | |  | | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | 76,3 | | 110 | -32,66 | | 77,34 | | 1,04 | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 4 977,07 | | | | | - | | | - | | - | | | 1,23 | | | |
| 2020 | - | | | | | 1 | | | - | | - | | | 1,23 | | | |
| 2021 | - | | | | | 1 | | | - | | - | | | 1,23 | | | |
| 2022 | - | | | | | 1 | | | - | | - | | | 1,23 | | | |
| 2023 | - | | | | | 1 | | | - | | - | | | 1,23 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | Факт 2020 | | План 2022 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | % | 0,37 | | 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 | | 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 | 1,32 | | 1,23 | |
| 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 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | 2022 | |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | 1,047 | |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | 1,043 | |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 9 246,52 тыс. руб., в том числе расходы - 9 246,52 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 2022 год на сумму 924,29 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 861,85 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 8 322,23 тыс. руб., в том числе расходы – 8 384,67 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 9 060,15 | | | 8 320,59 | | | | -739,56 | | | 8 198,78 | | 121,81 | | | - | | |
| Операционные | | 6 050,49 | | | 5 290,02 | | | | -760,47 | | | 5 323,26 | | -33,24 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 4 343,73 | | | 4 240,31 | | | | -103,42 | | | 4 266,95 | | -26,64 | | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 137,42 | | | 136,66 | | | | -0,76 | | | 137,5 | | -0,84 | | | - | | |
| Реагенты | | 16,88 | | | 16,51 | | | | -0,37 | | | 16,6 | | -0,09 | | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 120,54 | | | 120,16 | | | | -0,38 | | | 120,9 | | -0,74 | | | - | | |
| 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 | | 4 184,54 | | | 4 081,94 | | | | -102,6 | | | 4 107,6 | | -25,66 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 3 213,93 | | | 3 135,13 | | | | -78,8 | | | 3 154,84 | | -19,71 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 10 | | | 10,5 | | | | 0,5 | | | 10,5 | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 26 782,75 | | | 24 881,98 | | | | -1 900,77 | | | 25 038,41 | | -156,43 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 970,61 | | | 946,81 | | | | -23,8 | | | 952,76 | | -5,95 | | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| прочие | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 21,78 | | | 21,71 | | | | -0,07 | | | 21,85 | | -0,14 | | | - | | |
| 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 | | 21,78 | | | 21,71 | | | | -0,07 | | | 21,85 | | -0,14 | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 1 291,04 | | | 971,97 | | | | -319,07 | | | 978,07 | | -6,1 | | | - | | |
| 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 | | 1 291,04 | | | 971,97 | | | | -319,07 | | | 978,07 | | -6,1 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 991,58 | | | 746,51 | | | | -245,07 | | | 751,2 | | -4,69 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2 | | | 2,5 | | | | 0,5 | | | 2,25 | | 0,25 | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 41 315,83 | | | 24 883,67 | | | | -16 432,16 | | | 27 822,22 | | -2 938,55 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 299,46 | | | 225,46 | | | | -74 | | | 226,86 | | -1,4 | | | - | | |
| Административные расходы | | 415,71 | | | 77,75 | | | | -337,96 | | | 78,24 | | -0,49 | | | - | | |
| 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 | | 415,71 | | | 77,75 | | | | -337,96 | | | 78,24 | | -0,49 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 319,29 | | | 59,72 | | | | -259,57 | | | 60,09 | | -0,37 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,25 | | | 0,2 | | | | -0,05 | | | 1,1 | | -0,9 | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 106 430 | | | 24 883,33 | | | | -81 546,67 | | | 4 552,27 | | 20 331,06 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 96,43 | | | 18,03 | | | | -78,4 | | | 18,15 | | -0,12 | | | - | | |
| 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 | | 2 557,21 | | | 2 488,34 | | | | -68,87 | | | 2 255,9 | | 232,44 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | |
| Неподконтрольные | | 452,45 | | | 542,24 | | | | 89,79 | | | 619,62 | | -77,38 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 549,61 | | | 540,12 | | | | -9,49 | | | 617,56 | | -77,44 | | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Водный налог | | 549,61 | | | 540,12 | | | | -9,49 | | | 617,56 | | -77,44 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. В полном объеме учтен со второго полугодия 2022 года. | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 549,61 | | | 540,12 | | | | -9,49 | | | 617,56 | | -77,44 | | | - | | |
| 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 | | 2,1 | | | 2,12 | | | | 0,02 | | | 2,06 | | 0,06 | | | - | | |
| Аренда имущества | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Аренда земельных участков | | 2,1 | | | 2,12 | | | | 0,02 | | | 2,06 | | 0,06 | | | На основании зарегистрированного договора аренды земельного участка от 20.05.2014 № 07/2014-26 и расчета Федерального агентства по управлению гос. имуществом Кал. обл. арендной платы за 2020 год. На участке находятся объекты водоснабжения. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| 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 | | -99,26 | | | - | | | | 99,26 | | | - | | - | | | Организацией не представлены подтверждающие документы и расчеты. | | |
| 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 | | 186,37 | | | 64,08 | | | | -122,29 | | | 197,68 | | -133,6 | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | |
| Расходы | | 9 246,52 | | | 8 384,67 | | | | -861,85 | | | 8 396,46 | | -11,79 | | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | -68,59 | | | | -68,59 | | | - | | -68,59 | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет представлен в приложении. Учтена сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 202,72 тыс. руб. (снижение фактических объемов на производственные нужды в размере 5,5%) и корректировка НВВ за недостижение показателей качества воды в размере -265,16 тыс. руб. | | |
| 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 2022 году составит: -74,23 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, расходов по электроэнергии | | | | | | | | | 199,2 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, суммы амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | | -8,26 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №. Учтена сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 202,72 тыс. руб. | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | -271,31 | | | | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -80,37 | | | |  | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 9 246,52 тыс. руб., по расчету экспертной группы 8 316,09 тыс. руб., отклонение составит-930,43 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2022 для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 14,32 | | | | | 15,09 | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | 105,38 | | | | |  |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» 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 № 150-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для  акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 432-РК, от 19.10.2020 № 75-РК (в  ред. приказа  министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 151-РК)).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 26.10.2021 по делу № 16/В-03/1288-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова», 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | 2022 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 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2022 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 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2022 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 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | | 2022 год | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | | | | | | | 135,08 | | | | | | | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 992,05 | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2022 | |
| 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 2022 года уменьшились на 6%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | 4 | | | 5 | | | 6 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | тыс. куб. м. | | | 127,60 | | | 138,08 | | | 10,48 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 031,31 | | | 5 033,17 | | | -4 001,86 | | | | | | |
| 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 сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | 1037739715155 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | 7709944065 | | | | | | | | |
| КПП | | | | 770901001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д.6 | | | | | | | | |
| Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |
| 01.01.2022-31.12.2022 | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | 37,9 | | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело от 27.04.2021 № 41-тд об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей не превышает 10 километров и составляет 8 километров. | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 146-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2021 год»: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |
| 01.01.2021-31.12.2021 | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | 8,08 | | | |  |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.  Транзитная организация оказывает услуги на территории муниципального образования городское поселение «Город Обнинск» в зоне деятельности гарантирующей организации - федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» в соответствии с постановлением администрации от 17.09.2015 № 1710-п. С гарантирующей организацией заключен договор на транспортировку сточных вод от 18.12.2018 № 229/6606-Д с пролонгацией.  Ответственность за достоверность предоставленных документов в части исходных данных о протяженности, диаметре, условиях прокладки сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения и текущих расходов несет организация - муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал» (далее – МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал») в связи с тем, что федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» является гарантирующей организацией по водоотведению в части приема и очистки сточных вод и не несет затраты на транспортировку сточных вод (пояснительная записка гарантирующей организации) ввиду отсутствия канализационных сетей. Балансовое разграничение проходит по приемному колодцу на территории очистных сооружений федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии». Эксплуатацию и техническое обслуживание КНС и коллектора несет акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова». | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права собственности). | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах сточных вод и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | |
| HBB in = (УТРi+А норм,ni)\*L ni, | | | | | | | | | | | | |
| УТРi=ТР tp, го (i-2) / L го(i-2) \* (1+ИПЦ (i-1) \*(1+ИПЦi), | | | | | | | | | | | | |
| где: i = 2022 год,HBB in - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  Lni - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, на год i, усл. км; А норм,ni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  А ni - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./ усл. км;  ТР tp,го (i-2) - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по сточных вод или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по сточных вод, в году (i-2).; L го(i-2) - протяженность сточных вод сети гарантирующей организации, используемой для сточных вод, определенная в сопоставимых величинах, в году (i-2), усл. км.. Протяженность сточных вод 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 МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал» в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал» в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией и составила 105,155 км. | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 12 марта 2021 г. № 140/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». | | | | | | | | | | | | |
| 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 3,069 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 МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал», отнесенных на вид деятельности по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал», отнесенных на вид деятельности по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал» за 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 33 991,12 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов МП г. Обнинска Калужской области «Водоканал», отнесенных на вид деятельности по транспортировке 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 по транспортировке сточных вод, составляют 33 991,12 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 105,155 км. | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 33 991,12 тыс.руб.: 105,155 км = 323,25 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 соответствии с формулой 2.2 Методических указаний: | | | | | | | | | | | | |
| Анорм n i = {An i, 15% УТРi}, (2.2) | | | | | | | | | | | | |
| где: УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км; Анорм,n i - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км; An i - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км. | | | | | | | | | | | | |
| Ani=0 тыс. руб./км (на основании ведомости начисления амортизации, представленной транзитной организацией, у объектов основных средств и нематериальных активов, используемых для транспортировки сточных вод истек срок начисления амортизации)  Ani 15% УТР=48,49 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | Ед. изм. | 2022 год первое полугодие | | 2022 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | тыс. руб./км | 323,25 | | 323,25 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | тыс. руб./км | 0 | | 0 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | км | 3,069 | | 3,069 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | тыс. руб. | 992,05 | | 992,05 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2022 год составляет 992,05 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: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | Утверждено на 2022 | Отклонение от предложения организации | Комментарии | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | тыс. м3 | | 138,08 | 135,08 | 3 | - | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | 50,97 | 50,97 | - | Взято на основании предложения организации. | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 55,81 | 53,88 | 1,93 | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год, динамики за три предыдущих года | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 31,30 | 30,23 | 1,07 | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год, динамики за три предыдущих года | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год. | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 год для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | |
| 01.01.2022-31.12 2022 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | 7,34 | | | | | | | |
| Снижение | | % | | | 9,2 | | | | | | | |
| Снижение тарифа в 2022 году для транзитной организации на 9,2% обусловлено исключением из НВВ транзитной организации расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в 2022 году в связи с изменением порядка расчета величины НВВ (изменения в Методические указания, внесенные Приказом ФАС России от 08.10.2020 № 976/20) и увеличением объема транспортируемых сточных вод на 8,7% в 2022 году по сравнению с 2021 годом.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 26.10.2021 по делу № 17/В-03/1289-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 №  149-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на  2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от  16.12.2019 №  406-РК, от 19.10.2020 № 58-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной предлагается комиссии утвердить для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии», 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109км, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт вытяжной вентиляции зд. № 105 | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт песчаных фильтров № 4, № 5 | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 1 400 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 1 500 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена трубопровода подачи стоков на дозаторы здание № 105 | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 600 | | | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт фильтра № 7 | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 800 | | | | | | | | | | | | |
|  | Закупка сантехнического оборудования | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 114,78 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 1 514,78 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Восстановление системы аэрации в зд. 103 с приобретением и монтажом воздуходувок | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 420 | | | | | | | | | | | | |
|  | Закупка сантехнического оборудования | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 299,16 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт внутренних стен емкости здания № 103 | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 800 | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена дверного проема с дверью хлораторной | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 30 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 1 549,16 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Закупка сантехнического оборудования | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 374,32 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт внутренних стен емкости здания №103 | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 800,00 | | | | | | | | | | | | |
|  | Восстановление системы аэрации в зд. 103 с приобретением и монтажом воздуходувок | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 420,00 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 1 594,32 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Реконструкция иловых карт | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 1 651,83 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 1 651,83 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Установка частотных преобразователей № 103, замена осветительных приборов № 103 | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 500 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 500 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Установка частотных преобразователей, замена осветительных приборов | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Установка частотных преобразователей, замена осветительных приборов № 110 7 и 8 насосы | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Установка частотных преобразователей, замена осветительных приборов № 110 7 и 8 насосы | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 149,46 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена освещения на энергосберегающие светильники | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  | | | |
| 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 | | | | |  |  | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | 219 | | 161,31 | | | | | 158,65 | | | | | | | 160,3 | | | | 219 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 19 757 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 14 868,49 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 14 945,89 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 15 221,79 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 21 588,31 | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 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 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | | | 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 | | | | | 27,4 | | 27,4 | | | | 27,4 | |
| 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 | |
| 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 | |
| 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 | |
| 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 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | | | | 0,96 | | | | 0,96 | | 0,96 | | | | 0,96 | |
|  |  |  |  | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | | 2019 год к 2018 году | | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 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 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 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 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | 5 | | | | | | | | | 6 | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 161,31 | | | | | | 177,65 | | | | | | | | | -16,34 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 14 868,49 | | | | | | 15 782,41 | | | | | | | | | -913,92 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Закупка грузового автомобиля UAZ PICKUP | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | 1 190 | | | | | | | | | -1 190 | | | | | |
|  | Замена трубопровода подачи стоков на дозаторы здание № 105 | | | | тыс. руб. | | 600 | | | | | | 304,17 | | | | | | | | | 295,83 | | | | | |
|  | Поверка (калибровка, аттестация испытательного оборудования) средств измерения | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | 12,35 | | | | | | | | | -12,35 | | | | | |
|  | Закупка сантехнического оборудования | | | | тыс. руб. | | 114,78 | | | | | | 319,26 | | | | | | | | | -204,48 | | | | | |
|  | Ремонт фильтра № 7 | | | | тыс. руб. | | 800 | | | | | | 454,17 | | | | | | | | | 345,83 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Установка частотных преобразователей, замена осветительных приборов | | | | тыс. руб. | | 149,46 | | | | | | 132,49 | | | | | | | | | 16,97 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |

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 № 149-РК «Об утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 406-РК, от 19.10.2020 № 58-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  12.11.2018 №  153-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  водоотведение для  федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на  2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от  16.12.2019 № 407-РК, от 19.10.2020 № 72-РК)».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109 км | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109 км | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | |  |  |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 94,96 | | | | | 101,88 | |  |  |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 77-тд открыто дело № 34/В-03/1363-21 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоотведения на территории производственной и научно-производственной зон по адресу ориентира: город Обнинск, 108-110 км Киевского шоссе в соответствии с постановлением администрации города Обнинска от 17.09.2015 № 1710-п. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в оперативном управлении (свидетельства о регистрации права оперативного управления): 2 насосные станции перекачки, резервуары, очистные и канализационные сети протяженностью 12 ,5 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 153-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 407-РК, от 19.10.2020 № 72-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 93,45 | | | | | | | | 94,96 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 160,3 | | 219 | | -58,7 | 160,3 | | - | | |  | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | - | | - | - | | - | | |  | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 160,3 | | 219 | | -58,7 | 160,3 | | - | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | 12 | | 25,51 | | -13,51 | 12 | | - | | | Объем принят согласно предложению организации в соответствии с объемом, указанным организацией в производственной программе 2022 года | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 51 | | 61,71 | | -10,71 | 51 | | - | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | - | | - | | - | - | | - | | |  | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 97,3 | | 131,78 | | -34,48 | 97,3 | | - | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 11 796,47 | | | | - | | | - | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | | 1 | | | - | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | | 1 | | | - | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | 1 | | | - | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | 1 | | | - | | - | | | 0,96 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 | План 2022 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | % | | 88,17 | 27,4 | |
| 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 | | 1,02 | 0,96 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 | | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | 1,037 | | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 15 705 тыс. руб., в том числе расходы - 15 171,18 тыс. руб., нормативная прибыль – 91,69 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 2022 год на сумму 483,21 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 34,24 тыс. руб., увеличить нормативную прибыль – 23,78 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 15 221,79 тыс. руб., в том числе расходы – 15 205,42 тыс. руб., нормативная прибыль – 115,47 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 15 034,75 | | 15 082,02 | | | | | 47,27 | | 16 853,45 | | -1 771,43 | | | - | | |
| Операционные | | 12 511,08 | | 12 531,75 | | | | | 20,67 | | 12 616,4 | | -84,65 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 9 465,84 | | 9 480,9 | | | | | 15,06 | | 9 546,49 | | -65,59 | | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 877,9 | | 879,62 | | | | | 1,72 | | 885,16 | | -5,54 | | | - | | |
| Реагенты | | 152,76 | | 153,05 | | | | | 0,29 | | 154,02 | | -0,97 | | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 52,47 | | 52,58 | | | | | 0,11 | | 52,91 | | -0,33 | | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 672,68 | | 673,99 | | | | | 1,31 | | 678,23 | | -4,24 | | | - | | |
| 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 | | 8 175,84 | | 8 188,38 | | | | | 12,54 | | 8 245,83 | | -57,45 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 6 279,45 | | 6 289,08 | | | | | 9,63 | | 6 333,21 | | -44,13 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 24 | | 24 | | | | | - | | 24 | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 21 803,65 | | 21 837,08 | | | | | 33,43 | | 21 990,31 | | -153,23 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 896,39 | | 1 899,31 | | | | | 2,92 | | 1 912,62 | | -13,31 | | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | 19,69 | | 19,73 | | | | | 0,04 | | 19,85 | | -0,12 | | | - | | |
| расходы на охрану труда | | 19,69 | | 19,73 | | | | | 0,04 | | 19,85 | | -0,12 | | | - | | |
| прочие | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 392,4 | | 393,17 | | | | | 0,77 | | 395,65 | | -2,48 | | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 204,65 | | 205,05 | | | | | 0,4 | | 206,34 | | -1,29 | | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | 95,47 | | 95,66 | | | | | 0,19 | | 96,26 | | -0,6 | | | - | | |
| 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 | | 92,29 | | 92,47 | | | | | 0,18 | | 93,05 | | -0,58 | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 1 911,31 | | 1 914,72 | | | | | 3,41 | | 1 926,73 | | -12,01 | | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 1 591,21 | | 1 594,32 | | | | | 3,11 | | 1 604,34 | | -10,02 | | | - | | |
| 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 | | 320,1 | | 320,41 | | | | | 0,31 | | 322,39 | | -1,98 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 245,85 | | 246,09 | | | | | 0,24 | | 247,61 | | -1,52 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | 1 | | | | | - | | - | | 1 | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 20 487,5 | | 20 507,5 | | | | | 20 | | - | | 20 507,5 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 74,25 | | 74,32 | | | | | 0,07 | | 74,78 | | -0,46 | | | - | | |
| Административные расходы | | 1 133,94 | | 1 136,14 | | | | | 2,2 | | 1 143,19 | | -7,05 | | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 14,71 | | 14,74 | | | | | 0,03 | | 14,83 | | -0,09 | | | - | | |
| услуги связи и интернет | | 14,71 | | 14,74 | | | | | 0,03 | | 14,83 | | -0,09 | | | - | | |
| 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 | | 1 119,23 | | 1 121,4 | | | | | 2,17 | | 1 128,36 | | -6,96 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 859,63 | | 861,29 | | | | | 1,66 | | 866,64 | | -5,35 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2,1 | | 2,1 | | | | | - | | 2,1 | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 34 112,3 | | 34 178,17 | | | | | 65,87 | | 34 390,48 | | -212,31 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 259,61 | | 260,11 | | | | | 0,5 | | 261,72 | | -1,61 | | | - | | |
| 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 | | 850,31 | | 878,67 | | | | | 28,36 | | 765,01 | | 113,66 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. Организацией представлен некорректныррасчет.- | | |
| Неподконтрольные | | 1 673,36 | | 1 671,6 | | | | | -1,76 | | 3 472,04 | | -1 800,44 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 1 417,04 | | 1 444,85 | | | | | 27,81 | | 3 031,61 | | -1 586,76 | | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | 792,73 | | 800,03 | | | | | 7,3 | | 842,71 | | -42,68 | | | Рассчитаны исходя из фактического объема за 2020г.,и планируемых тарифов на 2022г для АО НИФХИ им. Карпова с учетом планируемого роста тарифа на 2022 год в размере 1,037, с которым заключен договор на поставку тепловой энергии. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| объем | | 0,54 | | 0,54 | | | | | - | | 0,58 | | -0,04 | | | - | | |
| цена | | 1 468,02 | | 1 481,54 | | | | | 13,52 | | 1 452,95 | | 28,59 | | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | 7,45 | | 3,83 | | | | | -3,62 | | 5,12 | | -1,29 | | | Рассчитаны исходя из фактического объема за 2020г. и планируемых тарифов на 2022г. для АО НИФХИ им. Карпова, с которым заключен договор холодного водоснабжения. | | |
| цена | | 14,33 | | 14,73 | | | | | 0,4 | | 15,06 | | -0,33 | | | - | | |
| объём | | 0,52 | | 0,26 | | | | | -0,26 | | 0,34 | | -0,08 | | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| объем | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| цена | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | 616,86 | | 641 | | | | | 24,14 | | 2 183,78 | | -1 542,78 | | | Рассчитаны исходя из планируемого объема и тарифов на 2022г. для АО НИФХИ им. Карпова, с которым заключен договор по транспортировке сточных вод. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| объем | | 75,04 | | 87,33 | | | | | 12,29 | | 97,75 | | -10,42 | | | - | | |
| цена | | 8,22 | | 7,34 | | | | | -0,88 | | 22,34 | | -15 | | | - | | |
| 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 | | 258,75 | | 226,75 | | | | | -32 | | 440,43 | | -213,68 | | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | 249,57 | | 220,04 | | | | | -29,53 | | 434,65 | | -214,61 | | | На основании данных представленных организацией на 2022 год (в части недвижимого имущества). Организацией представлен скорректированный расчет. | | |
| Земельный налог | | 0,96 | | 0,76 | | | | | -0,2 | | 0,76 | | - | | | По данным бухгалтерского учета организации за 2020 год | | |
| Водный налог | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Транспортный налог | | 4,17 | | 4,17 | | | | | - | | 4,17 | | - | | | По данным бухгалтерского учета организации за 2020 год | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 4,05 | | 1,78 | | | | | -2,27 | | 0,85 | | 0,93 | | | Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год в пределах лимитов | | |
| 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 | | -2,43 | | - | | | | | 2,43 | | - | | - | | | Не учитывался, ввиду отсутствия подтверждающих документов и расчетов от организации.- | | |
| 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 | | 136,43 | | 123,4 | | | | | -13,03 | | 3 062,16 | | -2 938,76 | | | Скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. | | |
| Расходы | | 15 171,18 | | 15 205,42 | | | | | 34,24 | | 19 915,61 | | -4 710,19 | | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -859,38 | | | | | -859,38 | | - | | -859,38 | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет представлен в приложении. Учтена сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере -366,22 тыс. руб. (рост фактических объемов 10% и снижение расходов на приобретаемую тепловую энергию на 9%) и корректировка НВВ за недостижение показателей качества сточных вод в размере –493,15  тыс. руб. | | |
| Нормативная прибыль | | 91,69 | | 115,47 | | | | | 23,78 | | 214,97 | | -99,5 | | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 91,69 | | 115,47 | | | | | 23,78 | | 214,97 | | -99,5 | | | Согласно факту 2020 года и коллективному договору с учетом роста цен на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | 442,14 | | 760,28 | | | | | 318,14 | | 937,71 | | -177,43 | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.86 (1) Методических указаний. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -5 846,50 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, расходов на электроэнергию | | | | | | | | | 29,01 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ | | | | | | | | | -5 105,43 | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний, амортизационные отчисления скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | -493,15 | | | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) | | | | | | |
| Скорректированная нормативная прибыль | | | | | | | | | -99,5 | | | Согласно факту 2020 года и коллективному договору с учетом роста цен на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043. | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | -177,43 | | | Учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в соотв. с п.86 (1) Методических указаний. | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -5 846,50 | | |  | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 15 705 тыс. руб., по расчету экспертной группы 15 221,79 тыс. руб., отклонение составит -483,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить на 2022 для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 94,96 | | | | | | 94,96 | | |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 100 | | |  | |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 № 153-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 407-РК, от 19.10.2020 № 72-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 34/В-03/1363-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. 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» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 99-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 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 | | | 156,57 | | | | | | 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. | | | | | | | 1 438,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | 0,193 | | | 0,193 | | | 0,193 | | 0,193 | | | 0,193 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 9 | | | 9 | | | 9 | | 9 | | | 9 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | | | 100 |
| 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 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | |  |  | |  |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | 5 | | | | | 6 | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 156,57 | | | | | | 152,54 | | | | | 4,03 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 336,17 | | | | | | 3 098,76 | | | | | -1 762,59 | | |
| 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» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 99-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. 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» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 110-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 23.11.2020 № 230-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | 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 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| Транспортировка воды | | | | | | руб./м3 | | | | | 9,04 | | | | | | | | | | 14,33 | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 30.04.2021 № 58-тд открыто дело № 41/В-03/1385-21 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).  Протяженность водопроводных сетей составляет 20,73 км, что больше 10 км, поэтому применяется метод индексации.  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 2021 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» (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 110-РК (ред. 23.11.2020)) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | | 8,70 | | | | | | | | 9,04 | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2022 | | | | 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 | | | | | 163,28 | | | | 172,06 | | | | 172,06 | | | | | 172,06 | | | | 8,78 | | | | | Приняты исходя из плановых расходов на 2021 год с постепенным доведением до фактического уровня | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | | | | | 14,7 | | | | 15,49 | | | | 0,79 | | | | | 15,49 | | | | 0,79 | | | | | 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 | | | | | 148,59 | | | | 156,57 | | | | 7,98 | | | | | 156,57 | | | | 7,98 | | | | |  | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | | | | | 148,59 | | | | 156,57 | | | | 7,98 | | | | | 156,57 | | | | 7,98 | | | | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | | | | 95,89 | | | | 106,86 | | | | 10,97 | | | | | 106,86 | | | | 10,97 | | | | | Приняты исходя из плановых расходов на 2021 год с постепенным доведением до фактического уровня | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Населению | | | тыс. м3 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | | | | | 52,7 | | | | 49,71 | | | | -2,99 | | | | | 49,71 | | | | -2,99 | | | | |  | | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | 9 | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | 2021 | | | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | 9 | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | 2022 | | | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | 9 | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | 2023 | | | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | 9 | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | 2024 | | | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | 9 | | | | - | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2020 | | | План 2022 |
| 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 | | | | 0,096 | | | 0,193 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 9 | | | 9 |
| 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 | | | | 00 | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 1 772,7 тыс. руб., в том числе расходы - 1 772,7 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 2022 год на сумму 334,46 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 325,46 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 438,24 тыс. руб., в том числе расходы – 1 447,24 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | | | |
| Текущие | | | 1 772,7 | | | | | | | 1 447,24 | | | | | -325,46 | | | | | 1 446,52 | | | 0,72 | | | | | - | | | | | | | | |
| Операционные | | | 1 776,7 | | | | | | | 1 447,24 | | | | | -329,46 | | | | | 1 446,52 | | | 0,72 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | 1 387,03 | | | | | | | 1 181,91 | | | | | -205,12 | | | | | 1 181,32 | | | 0,59 | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | 1 387,03 | | | | | | | 1 181,91 | | | | | -205,12 | | | | | 1 181,32 | | | 0,59 | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 1 051,58 | | | | | | | 896,06 | | | | | -155,52 | | | | | 895,62 | | | 0,44 | | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 3,5 | | | | | | | 3 | | | | | -0,5 | | | | | 3 | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 25 037,62 | | | | | | | 24 890,56 | | | | | -147,06 | | | | | 24 878,33 | | | 12,23 | | | | | - | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 335,45 | | | | | | | 285,84 | | | | | -49,61 | | | | | 285,7 | | | 0,14 | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | 389,66 | | | | | | | 265,33 | | | | | -124,33 | | | | | 265,2 | | | 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 | | | 352,07 | | | | | | | 265,33 | | | | | -86,74 | | | | | 265,2 | | | 0,13 | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | 266,92 | | | | | | | 201,16 | | | | | -65,76 | | | | | 201,06 | | | 0,1 | | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 0,65 | | | | | | | 0,6 | | | | | -0,05 | | | | | 0,6 | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | 34 220,51 | | | | | | | 27 938,89 | | | | | -6 281,62 | | | | | 27 925 | | | 13,89 | | | | | - | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 85,15 | | | | | | | 64,17 | | | | | -20,98 | | | | | 64,14 | | | 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 | | | 37,6 | | | | | | | - | | | | | -37,6 | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | 37,6 | | | | | | | - | | | | | -37,6 | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | -4 | | | | | | | - | | | | | 4 | | | | | - | | | - | | | | | 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 | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| 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 | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | -4 | | | | | | | - | | | | | 4 | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | -4 | | | | | | | - | | | | | 4 | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Амортизация | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы | | | 1 772,7 | | | | | | | 1 447,24 | | | | | -325,46 | | | | | 1 446,52 | | | 0,72 | | | | | - | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | - | | | | | | | -9 | | | | | -9 | | | | | -26,6 | | | 17,6 | | | | | Включена неучтенная ранее корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в размере (-10) тыс. руб. за 2019 год. Корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов от их плановых значений за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Данная корректировка НВВ учтена в размере 2 тыс. руб. со 2-го полугодия 2022 года, остальная сумма будет учтена в последующих 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 2022 году составит: 18,32 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 | | | | | | | | | | | | 0,72 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | 17,6 | | | | | | Включена неучтенная ранее сумма корректировки НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в размере (-10) тыс. руб за 2019 год. Корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов от их плановых значений за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Данная корректировка НВВ учтена в размере 2 тыс. руб. со 2-го полугодия 2022 года, остальная сумма будет учтена в последующих периодах. Расчет корректировки представлен в приложении | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | 18,32 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 1 772,7 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 438,24 тыс. руб., отклонение составит -334,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Транспортировка воды | | | руб./м3 | | | | | | | | 9,04 | | | | | | | | | | | | | 9,33 | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | | % | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | 103,21 | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 110-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 23.11.2020 № 230-РК)).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.10.2021 по делу № 41/В-03/1385-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 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 | | | | | | | | 2022 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 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | Единицы измерения | | | | | 2022 год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс. куб.м | | | | | 163,3 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 319,96 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | План 2022 | | | |
| 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 2022 года уменьшились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  | | |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | Транспортировка сточных вод | |  |  |  |  | | Объем сточных вод | | тыс. куб. м. | 173,29 | 168,68 | 4,61 | | Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | тыс. руб. | 1264,15 | 1749,25 | -485,1 | | 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 | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | | 8,13 | | | | 14,76 | | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело от 30.04.2021 № 62-тд об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность канализационных сетей не превышает 10 км и составляет 8,81 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 109-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год» для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.  Гарантирующей организацией на территории МО ГО «Город Калуга» является ГП Калужской области «Калугаоблводоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у 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 2022 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах сточных вод и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBB in = (УТРi+А норм,ni) \*L ni, | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТРi=ТР tp, го (i-2) / L го(i-2) \* (1+ИПЦ (i-1) \*(1+ИПЦi), | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: i = 2022 год HBB in - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  Lni - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, на год i, усл. км; А норм,ni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  А ni - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;  ТР tp,го(i-2) - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по сточных вод или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по сточных вод, в году (i-2).; L го(i-2) - протяженность сточных вод сети гарантирующей организации, используемой для сточных вод, определенная в сопоставимых величинах, в году (i-2), усл. км.. Протяженность сточных вод 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 794,817 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 12 марта 2021 г. № 140/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». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 6,874 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 по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 152 467,55 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке 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 152 467,55 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 794,817 км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 152 467,55 тыс.руб.: 794,817 км = 191,83 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 соответствии с формулой 2.2 Методических указаний: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Анорм n i = {An i, 15% УТРi}, (2.2) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  Анорм,n i - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./ усл. км;  An i - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ani=0,19 тыс. руб./км. (на основании ведомости начисления амортизации, представленной транзитной организацией)  Ani 15% УТР=28,77 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов нормативный уровень расходов транзитной организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определенную в расчете на километр протяженности канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах что составляет 0,19 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | | Ед. изм. | | | 2022 год первое полугодие | | | 2022 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | | тыс. руб./км | | | 191,83 | | | 191,83 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию | | | | | | | | тыс. руб./км | | | 0,19 | | | 0,19 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | | км | | | 6,874 | | | 6,874 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 319,96 | | | 1 319,96 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2022 год составляет 1 319,96 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | По абонентам | | | тыс. м3 | 163,3 | | 163,3 | - | | |  | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | 53,76 | | 53,76 | - | | | Объемы принятых сточных вод рассчитаны в соотв. с разделом II Методических указаний. | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | 109,54 | | 109,54 | - | | | Объемы принятых сточных вод рассчитаны в соотв. с разделом II Методических указаний. | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить на 2022 год для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |
| 01.01.2022-31.12.2022 | | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | 8,08 | | | | | | | | | | | |
| Рост (снижение) | | | | % | | 99,38 (-0,62) | | | | | | | | | | | |
| Снижение тарифа на 2022 год для транзитной организации на 0,62% обусловлено снижением уровня расходов на амортизацию на 99,31 % в 2022 году по сравнению с 2021 годом в связи с изменением порядка расчета нормативного уровня амортизации (изменения в Методичес-  кие указания, внесенные Приказом ФАС России от 08.10.2020 № 976/20).  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 42/В-03/1386-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается утвердить для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод»), 117342, город Москва, улица Введенского, 1, | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | 2022 год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | 123,83 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | 84,46 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 410,57 | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 107,57 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2022 | | |
| 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 2022 года увеличились на 6%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | В 2020 году организация не осуществляла регулируемую деятельность по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | Транспортировка воды | |  |  |  |  | | Объем подачи воды | | тыс. куб. м. | 124,78 | 57,77 | 67,01 | | Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | тыс. руб. | 344,98 | 1480 | -1135,02 | | 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 | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. Об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1027739552642 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 7728171283 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 772801001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 117342, город Москва, улица Введенского, 1, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249711, Калужская область, Козельский район, г. Сосенский, 1-й Заводской проезд, 1 | | | | | | | | |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2022 год в следующих размерах:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06.2022 | 01.07-31.12.2022 | | Тарифы | | | | | Транспортировка воды | руб./м3 | 3,46 | 4,60 | | Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 1,24 | 1,28 | | | | | | | | | | | | | | |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 176-тд открыто дело № 131/В-03/1362-21 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку воды на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность водопроводных сетей организации, используемых для транспортировки воды абонентам, составляет 3,704 км (менее 10 км).  Также приказом министерства от 01.10.2021 № 259-тд открыто дело № 188/В-03/3227-21 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность канализационных сетей организации, используемых для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, составляет 0,847 км (менее 10 км). | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказами министерства конкурентной политики Калужской области 23.11.2020 № 227-РК «Об установлении тарифа на транспортировку воды для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год»; 02.08.2021 № 22-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А.Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно-производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2021 год» на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  | |  | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | 01.07-31.12.2021 | | |  |  |  | |  | |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | |
| Транспортировка воды | | руб./м3 | | 2,76 | | | | 3,46 | | |  |  |  | |  | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 1,24 | | | | 1,24 | | |  |  |  | |  | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. На территории городского поселения «Город Сосенский» Козельского района Калужской области в качестве гарантирующей организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение определено государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее – гарантирующая организация) (постановление администрации городского поселения «Город Сосенский» Калужской области от 08.06.2015 № 113). Организацией заключен договор по транспортировке холодной воды Т/1657 -ЕД от 05.02.2021 и договор по транспортировке сточных вод №8257/ПР от 16.09.2021 с гарантирующей организацией. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве хозяйственного ведения (свидетельство о государственной регистрации права на внутриплощадочные сети водопровода протяженностью 4829,28 п.м. сети от 18.09.2009 серия 40 КЯ № 500866; свидетельство о государственной регистрации права на внутриплощадочные сети канализации протяженностью 3816,8 п.м. от 18.09.2009 серия 40КЯ № 500867 и свидетельство о государственной регистрации права на сети канализации комплекса Б протяженностью 557,26 п.м. от 25.09.2009 серия 40 КЯ № 535031). Организация оказывает услуги на территории муниципального образования городского поселения «Город Сосенский» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у 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 2022 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | |
| HBB in = (УТРi + А норм,ni)\*L ni, | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| где: i = 2022 год,  HBB in - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  Lni - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, на год i, усл. км;  А норм,ni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) сточных вод, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  А ni - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованным системам водоснабжения (водоотведения), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;  - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод) или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности водоснабжению (водоотведению), в году (i-2). В текущих расходах гарантирующей организации не учитываются расходы на электрическую энергию в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями, насосным оборудованием, иным оборудованием, потребляющим электрическую энергию, затрачиваемую в технологическом процессе транспортировки сточных вод, тыс. руб.;  - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, используемой для транспортировки воды (сточных вод), определенная в сопоставимых величинах, в году (i-2), усл. 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженности водопроводных и канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составили соответственно 1043,552 км. и 794,817 км | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км. | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженности водопроводных и канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах определены по данным транзитной организации и составили соответственно 1,365 км и 0,574 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 приказом № 140/пр и сметные расчеты, представленные транзитной организацией. | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | |  |  | | --- | --- | | 3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке воды. | | | 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке воды. | | Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по Транспортировка воды, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 313 904,39 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | |  | | 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке воды. | | 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 воды, составляют 313 904,39 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 1043,552 км. | | Размер удельных текущих расходов составляет: | | - УТР (год): 313 904,39 тыс. руб.: 1043,552 км = 300,80 тыс. руб./км.   |  | | --- | | 4. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке сточных вод. | | 4.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке 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 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 152 467,55 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | |  | | 4.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по Транспортировке 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 152 467,55 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 794,817 км. | | Размер удельных текущих расходов составляет: | | - УТР (год): 152 467,55 тыс. руб.: 794,817 км = 191,83 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. 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 соответствии с формулой 2.2 Методических указаний: | | | | | | | | | | | | | | |
| Анорм n i = {An i, 15 % УТРi}, (2.2) | | | | | | | | | | | | | | |
| где:  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоотведения, используемым для транспортировки сточных вод, в расчете на километр протяженности канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения), используемым для транспортировки сточных вод, определенная в расчете на километр протяженности канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км.  =0, так как, согласно данным транзитной организации, закончился срок полезного использования объектов водоснабжения и водоотведения, основные средства полностью самортизированны (ведомость амортизации основных средств за 2020 год).  Ani 15% УТР= 45,12 тыс. руб./км (по объектам водоснабжения)  Ani 15% УТР= 28,77 тыс. руб./км (по объектам водоотведения)  На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 0 тыс. руб.  6. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам Транспортировка воды и Транспортировка сточных вод.  Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Показатель | Ед. изм. | 2022 год первое полугодие | 2022 год второе полугодие | | 1. | | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс. руб./км | 300,80 | 300,80 | | 2. | | Нормативный уровень расходов на амортизацию | тыс. руб./км | 0 | 0 | | 3. | | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км | 1,365 | 1,365 | | 4. | | НВВ транзитной организации | тыс. руб. | 410,57 | 410,57 | | Необходимая валовая выручка транзитной организации в сфере водоснабжения на 2022 год составляет 410,57 тыс. руб  Транспортировка сточных вод | | | | | | | № | Показатель | | Ед. изм. | 2022 год первое полугодие | 2022 год второе полугодие | | 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | тыс. руб./км | 191,83 | 191,83 | | 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию | | тыс. руб./км | 0 | 0 | | 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | км | 0,574 | 0,574 | | 4. | НВВ транзитной организации | | тыс. руб. | 105,03 | 110,11 | | Необходимая валовая выручка транзитной организации в сфере водоотведения на 2022 год составляет 107,57 тыс. руб.   |  | | --- | | 6. Объем оказываемых услуг. | | Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом II Методических указаний, в том числе:     |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2022 | Отклонение от предложения организации | Комментарии | | | | Транспортировка воды | По абонентам | тыс. м3 | 123,83 | 123,83 | - | Объем транспортировки воды учтен в размере, принятом при расчете тарифа на 2021 год, определенном исходя из фактических данных за 2019 год и с учетом динамики за 2016-2018 годы в соответствии с пунктом 4 Методических указаний.  Фактический объем потребления воды 2020 года не учитывался при расчете тарифа, так как в 2020 году произошло уменьшение объема по производственным нуждам и по абонентам за счет снижения объемов производства в связи с проведением организацией карантинных мероприятий. (пояснительная записка организации б/н от 28.04.2021) | | От других организаций, осуществляющих водоснабжение | тыс. м3 | 23,83 | 23,83 | - |  | | Производственные нужды организации | тыс. м3 | 99,98 | 99,98 | - |  | | Транспортировка сточных вод | По абонентам | тыс. м3 | 84,46 | 84,46 | - | Объем транспортировки сточных вод учтен в размере, принятом при расчете тарифа на 2021 год, определенном исходя из фактических данных гарантирующей организации за 2019 год и с учетом динамики за 2016-2018 годы в соответствии с пунктом 4 Методических указаний.  Фактический объем сточных вод 2020 года не учитывался при расчете тарифа, так как в 2020 году произошло уменьшение объема по производственным нуждам и по абонентам за счет снижения объемов производства, в связи с проведением организацией карантинных мероприятий. | | От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | 23,33 | 23,33 | - |  | | Производственные нужды организации | тыс. м3 | 61,13 | 61,13 | - |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2022 год.  Экспертная группа предлагает установить на 2022 год для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | | | | |  | | | | | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 |
| Тарифы | | | |
| Транспортировка воды | руб./м3 | 3,32 | 3,32 |
| Рост/Снижение | % | 95,95 (-4,05) | 100 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 1,24 | 1,30 |
| Рост | % | 100 | 104,84 |

|  |
| --- |
| Снижение тарифа на транспортировку воды на 2022 год на 4,05 % обусловлено сокращением протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величина хна 17 % по сравнению с 2021 годом. В связи с изменением порядка расчета протяженности сетей при расчете тарифа на 2022 год учтена протяженность водопроводных сетей, используемых для транспортировки воды абонентам гарантирующей организации (изменения Методические указания, внесенные Приказом ФАС России от 08.10.2020 № 976/20).  Протяженность водопроводных сетей, неиспользуемых для транспортировки воды абонентам гарантирующей организации в расчете не учитывалась (п.35 Методических указаний). В предыдущих периодах регулирования при расчете тарифа учитывалась общая протяженность водопроводных сетей организации.  Рост тарифа на транспортировку сточных вод на 2022 год для транзитной организации на 4,84% обусловлен увеличением удельного размера текущих расходов гарантирующей организации на 1 км канализационной сети в 2022 году на 5% по сравнению с 2021 годом.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.  Комиссии предлагается установить для федерального государственного унитарного предприятия «Научно – производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») вышеуказанные тарифы. |
|  |

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

Установить и ввести в действие с 1 января  2022 года предложенные тарифы на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» - «Сосенский приборостроительный завод») на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делам № 131/В-03/1362-21, № 188/В-03/3227-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 143-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 93-РК, от 07.12.2020 № 323-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), 105066, г. Москва, ул. Ольховский тупик, д.8а | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируется | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 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 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м | | 119,24 | | 102,59 | | 102,58 | | 92,39 | | 119,24 | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 391,02 | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 135,82 | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 207,94 | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 035,36 | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 726,35 | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | | | % | | | 33,33 | | 33,33 | | 78,38 | | 42,86 | | 27,08 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | | | 33,33 | | 0 | | 56,76 | | 0 | | 27,08 | |
| 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 | | | | | % | | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | |
| 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. | 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 | | 100 | | 100 | | 54,68 | | 92,84 | |
| 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 | | 100 | | 100 | | 0 | | 92,84 | |
| 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 | | | | | | | % | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | % | 48,3 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 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 2022 года уменьшились на 8%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | | тыс. куб. м. | | | 102,59 | | | 35,12 | | | 67,47 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс. руб. | | | 2 135,82 | | | 6 983,02 | | | -4 847,2 | | |
| 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 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 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 | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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 № 143-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 93-РК, от 07.12.2020 № 323-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК, от 07.12.2020 № 336-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1037739877295 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 7708503727 | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 770801001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 105066, г. Москва, ул. Ольховский тупик, д.8а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 214012, г. Смоленск ул. Витебское шоссе д.19а | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  | | | | |  |  |  | | |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | |  | | | | |  |  |  | | |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  | | |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,82 | | | 335,06 | | |  | | | | |  |  |  | | |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 125-тд открыто дело № 79/В-03/1441-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права собственности). Организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Киров». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК, от 07.12.2020 № 336-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,23 | | | | | | | | | 21,82 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 35,73 | | 126,34 | -28,45 | | 97,89 | | | | 62,16 | | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 24,37 | | 112,76 | -26,23 | | 86,53 | | | | 62,16 | | |  | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | 11,36 | | 13,58 | -2,22 | | 11,36 | | | | - | | | приняты в соответствии с фактическими объемами за 2020 год по счетам на оплату с ГП "Калугаоблводоканал" | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 0,61 | | 7,1 | -1,6 | | 5,5 | | | | 4,89 | | | уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг в размере 5,62% | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 35,12 | | 119,24 | -26,85 | | 92,39 | | | | 57,27 | | |  | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 35,12 | | 119,24 | -26,85 | | 92,39 | | | | 57,27 | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 35,12 | | 110,33 | -75,21 | | 35,12 | | | | - | | | по предложению организации | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | | 8,91 | 48,36 | | 57,27 | | | | 57,27 | | | ввиду отсутствия фактического полезного отпуска потребителям в 2020 году экспертная группа предлагает принять в расчет тарифов полезный отпуск воды сторонним потребителям в соответствии с заключенным договором с ООО "Кировтеплоэнерго" (до настоящего времени не расторгнут) | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 1 553,85 | | | - | | - | | | | | 5,62 | | | 0,42 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | | 1 | | - | | | | | 5,62 | | | 0,42 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | | 1 | | - | | | | | 5,62 | | | 0,42 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | 1 | | - | | | | | 5,62 | | | 0,42 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | 1 | | - | | | | | 5,62 | | | 0,42 | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2020 | | | План 2022 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | % | | | | 47,62 | | | 42,86 | |
| 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 | | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | | 1,71 | | | 5,62 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,24 | | | 0,42 | |
| 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 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | 2022 | |  | | | | | |  |  |  |  |  | | |  | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | 1,037 | |  | | | | | |  |  |  |  |  | | |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,047 | |  | | | | | |  |  |  |  |  | | |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,043 | |  | | | | | |  |  |  |  |  | | |  | |  |
| 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 2022 году составит 6 376,07 тыс. руб., в том числе расходы - 6 376,07 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 2022 год на сумму 4 340,71 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 4 269,87 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 035,36 тыс. руб., в том числе расходы – 2 106,2 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | | | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 6 212,28 | | 2 051,66 | | | -4 160,62 | | | 2 507,03 | | | | | | -455,37 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | | |
| Операционные | | 5 575,96 | | 1 651,55 | | | -3 924,41 | | | 1 661,93 | | | | | | -10,38 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 3 965,98 | | 1 442,62 | | | -2 523,36 | | | 1 451,69 | | | | | | -9,07 | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 87,04 | | - | | | -87,04 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Реагенты | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 87,04 | | - | | | -87,04 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 654,88 | | - | | | -654,88 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 3 025,93 | | 1 422,63 | | | -1 603,3 | | | 1 431,57 | | | | | | -8,94 | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 2 333,59 | | 1 090,97 | | | -1 242,62 | | | 1 097,83 | | | | | | -6,86 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 6 | | 4 | | | -2 | | | 4 | | | | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 32 410,97 | | 22 728,54 | | | -9 682,43 | | | 22 871,46 | | | | | | -142,92 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 704,74 | | 331,66 | | | -373,08 | | | 333,74 | | | | | | -2,08 | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | 83,23 | | 16,87 | | | -66,36 | | | 16,97 | | | | | | -0,1 | | - | | |
| расходы на охрану труда | | 59,93 | | 16,87 | | | -43,06 | | | 16,97 | | | | | | -0,1 | | - | | |
| прочие | | 23,3 | | - | | | -23,3 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 114,91 | | 3,12 | | | -111,79 | | | 3,14 | | | | | | -0,02 | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | 3,12 | | | 3,12 | | | 3,14 | | | | | | -0,02 | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 17,33 | | - | | | -17,33 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 97,58 | | - | | | -97,58 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| 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 | | 1 609,97 | | 208,93 | | | -1 401,04 | | | 210,25 | | | | | | -1,32 | | - | | |
| 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 | | 1 546,26 | | 208,93 | | | -1 337,33 | | | 210,25 | | | | | | -1,32 | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 1 186,26 | | 160,22 | | | -1 026,04 | | | 161,23 | | | | | | -1,01 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,25 | | 0,57 | | | -0,68 | | | 0,57 | | | | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 79 084 | | 23 423,98 | | | -55 660,02 | | | 23 571,64 | | | | | | -147,66 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 358,25 | | 48,71 | | | -309,54 | | | 49,01 | | | | | | -0,3 | | - | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Служебные командировки | | 22,63 | | - | | | -22,63 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Обучение персонала | | 39,2 | | - | | | -39,2 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | 1,88 | | - | | | -1,88 | | | - | | | | | | - | | - | | |
| 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 | | 242,84 | | 226,31 | | | -16,53 | | | 240,11 | | | | | | -13,8 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 0,42, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | |
| Неподконтрольные | | 393,49 | | 173,8 | | | -219,69 | | | 604,99 | | | | | | -431,19 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 291,67 | | 283,26 | | | -8,41 | | | 354,17 | | | | | | -70,91 | | Включены расходы на покупку воды по договору водоснабжения от 29.09.2017 № 25 с ГП "Калугаоблводоканал" по факту за 2020 год (согласно счетам фактурам за 2020 год) с учетом планируемого роста тарифов на 2022 год для ГП "Калугаоблводоканал"согласно Прогнозу. | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| объем | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | 291,67 | | 283,26 | | | -8,41 | | | 354,17 | | | | | | -70,91 | | - | | |
| цена | | 25,68 | | 24,93 | | | -0,75 | | | 26,08 | | | | | | -1,15 | | - | | |
| объём | | 11,36 | | 11,36 | | | - | | | 13,58 | | | | | | -2,22 | | - | | |
| 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 | | 101,82 | | 173,12 | | | 71,3 | | | 250,82 | | | | | | -77,7 | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | 28,61 | | 28,61 | | | - | | | 58,01 | | | | | | -29,4 | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой остаточной стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2%. | | |
| Земельный налог | | 53,95 | | 53,95 | | | - | | | 68,59 | | | | | | -14,64 | | Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков в размере 3596821,00 руб. (выписки из ЕГРН от 17.02.2021), ставки 1,5 % кадастровой стоимости (так как согласно выписке вид разрешенного использования - для размещения производственной базы) в доле, приходящейся на участки под объектами водоснабжения. | | |
| Водный налог | | 19,25 | | 90,56 | | | 71,31 | | | 124,22 | | | | | | -33,66 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 19,25 | | 90,56 | | | 71,31 | | | 124,22 | | | | | | -33,66 | | - | | |
| 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 | | - | | -282,58 | | | -282,58 | | | - | | | | | | -282,58 | | Учтена экономия расходов по оплате налогов и сборов и расходов на покупку воды за 2020 год, частично учтена экономия расходов по электроэнергии за 2020 год. | | |
| 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 | | 163,79 | | 54,54 | | | -109,25 | | | 130,09 | | | | | | -75,55 | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.  Также из расчета амортизации была исключена переоценка на основании п.28 Методических указаний. | | |
| Расходы | | 6 376,07 | | 2 106,2 | | | -4 269,87 | | | 2 637,12 | | | | | | -530,92 | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -70,84 | | | -70,84 | | | - | | | | | | -70,84 | | Учтена корректировка НВВ в сфере водоснабжения при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний). Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Будет учтена в последующих периодах регулирования. Расчет прилагается. | | |
| 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 2022 году составит: -601,77 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 | | | | | | | -24,18 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | -506,75 | | | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.  Также из расчета амортизации была исключена переоценка на основании п.28 Методических указаний. | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | -70,84 | | | | | | Учтена корректировка НВВ в сфере водоснабжения при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний). | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | -601,77 | | | | | |  | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 6 376,07 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 035,36 тыс. руб., отклонение составит -4 340,71 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2022 для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  | | |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,82 | | | | | | | 22,24 | | | | |  |  | | |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | | 101,92 | | | | |  |  | | |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепло- водоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепло- водоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК, от 07.12.2020 № 336-РК.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 79/В-03/1441-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2022 год;**

**Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Троицкая бумажная фабрика» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с отсутствием информации от организации о рассмотрении вопросов на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области (далее – комиссия) без представителя организации и отсутствия представителя от АО «Троицкая бумажная фабрика» на заседании комиссии 08.11.2021 предлагается перенести рассмотрение вопросов № 58, 59 на заседание комиссии 22.11.2021.

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

Перенести вышеуказанные вопросы для их рассмотрения по существу на заседании комиссии по тарифам и ценам на 22.11.2021 года, известив заинтересованных лиц о месте и времени дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 08.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 103-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2022 год 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. куб. м | 27,1 | | 23,6 | | 27,1 | | 27,1 | | 27,1 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 612,93 | | | | |
| 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. | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 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 | | 7,41 | | 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 | | 5,56 | | 2,2 | | 2,2 | | 2,1 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | | 2024 год к 2023 году | | 2025 год к 2024 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 | | 104,37 | | 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 | | 252,73 | | 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 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 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 2022 года уменьшились на 12%. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м. | | 26,71 | | | 21,81 | | | 4,9 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс. руб. | | 670,99 | | | 622,88 | | | 48,11 | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 103-РК «Об утверждении производственной программы 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 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 108-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | 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 | | | | | 105005, г. Москва, ул. Бауманская, д.7, строение 1, ком.22 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249185, Калужская область, Жуковский район, г. Кременки, ул. Озерная, д.1 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  |  | | |  |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  | |  |  |  | | |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  | |  |  |  | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,92 | | | 26,79 | | | |  | |  |  |  | | |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 60-тд открыто дело № 60/B-03/1428-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 108-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы» на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,28 | | | | | | | | | 25,92 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 24 | | 27,11 | -3,51 | | | 23,6 | | | -0,4 | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 24 | | 27,11 | -3,51 | | | 23,6 | | | -0,4 | |  | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 24 | | 27,1 | -3,5 | | | 23,6 | | | -0,4 | |  | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | 7 | | 7 | -0,4 | | | 6,6 | | | -0,4 | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний в соответствии с объемом покупной воды, учтенным в тарифе на питьевую воду на 2022 год для гарантирующей организации УМП «Водоканал» (г. Кременки). | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 17 | | 20,1 | -3,1 | | | 17 | | | - | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.  м3 | 17 | | 20,1 | -3,1 | | | 17 | | | - | | По предложению организации | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | | - | - | | | - | | | - | |  | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | 309,71 | | | - | | | | - | | | - | | 1 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | 1 | | | | - | | | - | | 1 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | 1 | | | | - | | | - | | 1 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2024 | - | | | 1 | | | | - | | | - | | 1 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2025 | - | | | 1 | | | | - | | | - | | 1 | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2020 | | | | План 2022 | | | |
| 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 | | | | | | | | | % | | | 7,41 | | | | 7,41 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | 5,56 | | | | 5,56 | | | |
| 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 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 | | |  | | |  |  | |  |  |  | | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | |  | | |  |  | |  |  |  | | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | |  | | |  |  | |  |  |  | | |  |  |
| 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 2022 году составит 631,94 тыс. руб., в том числе расходы - 631,94 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 2022 год на сумму 19,01 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 12,6 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 612,93 тыс. руб., в том числе расходы – 619,34 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 504,54 | | 491,94 | | | -12,6 | | | | 509,23 | | | -17,29 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | | |
| Операционные | | 319,24 | | 314,75 | | | -4,49 | | | | 314,3 | | | 0,45 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 132,85 | | 132,43 | | | -0,42 | | | | 132,24 | | | 0,19 | | | - | | |
| 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 | | 46,38 | | 46,23 | | | -0,15 | | | | 46,17 | | | 0,06 | | | - | | |
| 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 | | 86,47 | | 86,2 | | | -0,27 | | | | 86,08 | | | 0,12 | | | - | | |
| 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 | | 86,47 | | 86,2 | | | -0,27 | | | | 86,08 | | | 0,12 | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 123,49 | | 122,84 | | | -0,65 | | | | 122,66 | | | 0,18 | | | - | | |
| 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 | | 123,49 | | 122,84 | | | -0,65 | | | | 122,66 | | | 0,18 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 94,85 | | 94,35 | | | -0,5 | | | | 94,22 | | | 0,13 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,56 | | 0,56 | | | - | | | | 0,56 | | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 14 114,58 | | 14 040,18 | | | -74,4 | | | | 14 020,83 | | | 19,35 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 28,64 | | 28,49 | | | -0,15 | | | | 28,45 | | | 0,04 | | | - | | |
| Административные расходы | | 62,89 | | 59,48 | | | -3,41 | | | | 59,4 | | | 0,08 | | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 2,8 | | 2,79 | | | -0,01 | | | | 2,79 | | | - | | | - | | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| юридические услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| информационные услуги | | 2,8 | | 2,79 | | | -0,01 | | | | 2,79 | | | - | | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 60,09 | | 56,69 | | | -3,4 | | | | 56,61 | | | 0,08 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 46,15 | | 46,01 | | | -0,14 | | | | 45,94 | | | 0,07 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,27 | | 0,21 | | | -0,06 | | | | 0,21 | | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 14 243,83 | | 18 257,94 | | | 4 014,11 | | | | 18 230,16 | | | 27,78 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 13,94 | | 10,68 | | | -3,26 | | | | 10,67 | | | 0,01 | | | - | | |
| 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 | | 158,86 | | 151,19 | | | -7,67 | | | | 168,98 | | | -17,79 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | |
| Неподконтрольные | | 26,44 | | 26 | | | -0,44 | | | | 25,95 | | | 0,05 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 26,44 | | 26 | | | -0,44 | | | | 25,95 | | | 0,05 | | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водный налог | | 26,44 | | 26 | | | -0,44 | | | | 25,95 | | | 0,05 | | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 26,44 | | 26 | | | -0,44 | | | | 25,95 | | | 0,05 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | |
| 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 | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 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 | | 127,4 | | 127,4 | | | - | | | | 210,2 | | | -82,8 | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | |
| Расходы | | 631,94 | | 619,34 | | | -12,6 | | | | 719,43 | | | -100,09 | | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -6,41 | | | -6,41 | | | | -6,41 | | | - | | | Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Учтена корректировка НВВ за 2019 год с разбивкой на пятилетний долгосрочный период регулирования. Корректировка НВВ за 2020 год будет учтена в последующих периодах регулирования. Расчет прилагается. | | |
| 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 2022 году составит: -100,09 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 | | | | | | | | -17,34 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | -82,75 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована 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. Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. | | | | | | | | |
| 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 водоснабжения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -100,09 | | |  | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | - | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 631,94 тыс. руб., по расчету экспертной группы 612,93 тыс. руб., отклонение составит-19,01 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,92 | | | | | | 26,02 | | | |  |  | | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 100,39 | | | |  |  | | |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 108-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 60/В-03/1428-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается комиссии утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2022 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 | | | | | | | | 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | 2022 год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | | | | | 27,8 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | 165,35 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2022 | | |
| 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 2022 года уменьшились на 0,3% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | Транспортировка сточных вод | |  |  |  |  | | Объем сточных вод | | тыс. куб. м. | 30,55 | 28,47 | 2,08 | | Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | тыс. руб. | 162,77 | 151,76 | 11,01 | | 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 сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**26. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | 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 2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | 5,57 | | | | 6,7 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства открыто дело от 30.04.2021 № 61-тд об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность канализационных сетей не превышает 10 км и составляет 0,8 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 111-РК «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год» для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | |  |  |  |  |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Гарантирующей» организацией на территории ГП «Город Кременки» является УМП «Водоканал» г. Кременки.  Заключен договор от 30.12.2019 № 2/20тр по транспортировке сточных вод с гарантирующей организацией. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах сточных вод и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBB in= (УТРi+А норм,ni)\*L ni, | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТРi=ТР tp, го (i-2) / L го(i-2) \* (1+ИПЦ (i-1) \*(1+ИПЦi), | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: i = 2022 год,HBB in - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;  Lni - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, на год i, усл. км; А норм,ni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  А ni - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;  ТР tp,го(i-2) - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по сточных вод или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по сточных вод, в году (i-2).; L го(i-2) - протяженность сточных вод сети гарантирующей организации, используемой для сточных вод, определенная в сопоставимых величинах, в году (i-2), усл. км.. Протяженность сточных вод 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, | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 31,635 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 12 марта 2021 г. № 140/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». | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 0,332 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 12 марта 2021 г. № 140/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 по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 14 658,16 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке 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 по транспортировке сточных вод, составляют 14 658,16 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 31,635 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 14 658,16 тыс. руб.: 31,635 км = 463,35 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 соответствии с формулой 2.2 Методических указаний: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Анормni = {Ani, 15% УТРi}, (2.2) | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км; Анормni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./ усл. км;  Ani - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ani=142,23 тыс. руб./км. (на основании ведомости начисления амортизации, представленной транзитной организацией)  Ani 15% УТР=69,5 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 69,5 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | Ед. изм. | | 2022 год первое полугодие | | | 2022 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | тыс. руб./км | | 463,35 | | | 463,35 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | | | | | | | тыс. руб./км | | 69,5 | | | 69,5 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | км | | 0,332 | | | 0,332 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | тыс. руб. | | 154,85 | | | 175,84 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2022 г составляет 165,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом II Методических указаний на основании фактических данных, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | Ед. изм. | Предложение организации | | Утверждено на 2022 | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | По абонентам | | тыс. м3 | 25,7 | | 27,8 | 2,1 | |  | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | 7 | | 9,1 | 2,1 | | Объемы принятых сточных вод рассчитаны в соотв. с разделом II Методических указаний. | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 18,7 | | 18,7 | - | | По предложению организации. | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 год для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | |  | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | 5,57 | | | | | | 6,33 | | | | |
| Рост | | | % | | 100 | | | | | | 113,64 | | | | |
| Рост тарифа на 2022 год для транзитной организации на 113,64% обусловлен увеличением удельных текущих расходов гарантирующей организации в 2022 году на 10,99% по сравнению с 2021 годом и снижением объема транспортируемых сточных вод транзитной организации на 0,27% в 2022 году по сравнению с 2021 годом.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Кэмп Индустрия», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 59/В-03/1427-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 145-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 94-РК, от 19.10.2020 № 62-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год предлагается комиссии утвердить для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области», 249857, Калужская область, Дзержинский район, поселок Товарково, улица Дзержинского, 2а. | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-65-110 | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | 26,71 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 26,71 | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-65-110 | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 27,34 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 27,34 | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-65-110 | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | 27,96 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 27,96 | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Ремонт оборудования | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 28,77 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 28,77 | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-65-110 | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 29,81 | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 29,81 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб. м | | 130,31 | | 109,08 | | | 83,35 | | | 87,7 | | 130,31 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 619,62 | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 285,16 | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 767,68 | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 860,37 | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 3 061,38 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |
| 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 | | | 100 | | 36,36 | | 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 | | | 100 | | 36,36 | | 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 | | 3,08 | | | 2,35 | | 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 | | | 1,99 | | 1,99 | | | 1,99 | | 1,99 | | 1,99 | |
| 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. | | 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 | | | 36,36 | | 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 | | | 36,36 | | 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 | | | 0,76 | | | 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 | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | |
| 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 2022 года увеличились на 5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м. | | | 109,08 | | | | 88,31 | | | | 20,77 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс. руб. | | | 2 285,16 | | | | 2 447,39 | | | | -162,23 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |
|  | Замена насоса ЭЦВ 10-65-110 | | | | тыс. руб. | | | 27,34 | | | | 303,76 | | | | -276,42 | | | |
| 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 | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  | |  |

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 № 145-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 94-РК, от 19.10.2020 № 62-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 157-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 115-РК, от 19.10.2020 № 80-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1024000570220 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4004009072 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | п.п.4.1 п.2 ст. 146 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249857, Калужская область, Дзержинский район, поселок Товарково, улица Дзержинского, 2а. | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249857, Калужская область, Дзержинский район, поселок Товарково, улица Дзержинского, 2а. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  | |  |  |  | |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  | |  |  |  | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  | |  |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,21 | | | 22,06 | | | |  | |  |  |  | |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2021 №189-тд открыто дело № 153/В-03/1583-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в оперативном управлении (свидетельства о гос. регистрации права оперативного управления на артскважины и водопроводные сети). Организация оказывает услуги водоснабжения на территории МО ГП «Поселок Товарково». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - п.п.4.1 п.2 ст. 146. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 157-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 115-РК, от 19.10.2020 № 80-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,21 | | | | | | | | | 21,21 | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 88,31 | | 130,31 | -42,61 | | 87,7 | | | | -0,61 | |  | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 88,31 | | 130,31 | -42,61 | | 87,7 | | | | -0,61 | |  | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | |  | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | |  | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | |  | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 88,31 | | 130,31 | -42,61 | | 87,7 | | | | -0,61 | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | 41,37 | -41,37 | | - | | | | - | |  | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 88,31 | | 88,94 | -1,24 | | 87,7 | | | | -0,61 | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 75,11 | | 82,77 | -8,27 | | 74,5 | | | | -0,61 | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 13,2 | | 6,17 | 7,03 | | 13,2 | | | | - | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний. (Потребитель - ФКУ ЛИУ - 1 УФСИН России по Калужской области) | | | |
| Населению | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | |  | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | | - | - | | - | | | | - | |  | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 550,34 | | | - | | | - | | | | - | | 1,99 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | | 1 | | | - | | | | - | | 1,99 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | | 1 | | | - | | | | - | | 1,99 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | 1 | | | - | | | | - | | 1,99 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | 1 | | | - | | | | - | | 1,99 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2020 | | | | План 2022 | | |
| 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 | | | | | | | | % | | | | 27,27 | | | | 36,36 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | % | | | | 36,36 | | | | 36,36 | | |
| 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 | | | | 0 | | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 2,82 | | | | 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 | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 | | |  | |  | |  | |  |  |  | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | |  | |  | |  | |  |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | |  | |  | |  | |  |  |  | |  |  |
| 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 2022 году составит 2 699,73 тыс. руб., в том числе расходы - 2 699,73 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 2022 год на сумму 839,36 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 903,67 тыс. руб., увеличить нормативную прибыль – 140,1 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 860,37 тыс. руб., в том числе расходы – 1 796,06 тыс. руб., нормативная прибыль – 140,1 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 2 645,29 | | 1 779,76 | | | -865,53 | | | | 2 943,74 | | | -1 163,98 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | |
| Операционные | | 1 131,5 | | 584,94 | | | -546,56 | | | | 588,62 | | | -3,68 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 489,48 | | 220,6 | | | -268,88 | | | | 221,99 | | | -1,39 | | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 111,6 | | - | | | -111,6 | | | | - | | | - | | | - | |
| Реагенты | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 111,6 | | - | | | -111,6 | | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | 11,68 | | - | | | -11,68 | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 196,2 | | 190,75 | | | -5,45 | | | | 191,95 | | | -1,2 | | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 150,69 | | 146,51 | | | -4,18 | | | | 147,43 | | | -0,92 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | 1 | | | - | | | | 1,5 | | | -0,5 | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 12 557,5 | | 12 209,17 | | | -348,33 | | | | 8 190,56 | | | 4 018,61 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 45,51 | | 44,25 | | | -1,26 | | | | 44,52 | | | -0,27 | | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| прочие | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 170 | | 29,85 | | | -140,15 | | | | 30,03 | | | -0,18 | | | - | |
| 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 | | 170 | | 29,85 | | | -140,15 | | | | 30,03 | | | -0,18 | | | - | |
| Ремонтные расходы | | 88,32 | | 286,71 | | | 198,39 | | | | 288,52 | | | -1,81 | | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 88,32 | | - | | | -88,32 | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | 28,77 | | | 28,77 | | | | 28,95 | | | -0,18 | | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | 257,94 | | | 257,94 | | | | 259,56 | | | -1,62 | | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | 198,11 | | | 198,11 | | | | 199,36 | | | -1,25 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | 1 | | | 1 | | | | 0,5 | | | 0,5 | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | 16 509,17 | | | 16 509,17 | | | | 33 226,67 | | | -16 717,5 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | 59,83 | | | 59,83 | | | | 60,21 | | | -0,38 | | | - | |
| Административные расходы | | 553,7 | | 77,63 | | | -476,07 | | | | 78,12 | | | -0,49 | | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 7,93 | | - | | | -7,93 | | | | - | | | - | | | - | |
| услуги связи и интернет | | 2,99 | | - | | | -2,99 | | | | - | | | - | | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| информационные услуги | | 4,94 | | - | | | -4,94 | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 540,76 | | 77,63 | | | -463,13 | | | | 78,12 | | | -0,49 | | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 415,33 | | 59,63 | | | -355,7 | | | | 60 | | | -0,37 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | 0,21 | | | -0,79 | | | | 0,11 | | | 0,1 | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 34 610,83 | | 23 662,7 | | | -10 948,13 | | | | 45 454,55 | | | -21 791,85 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 125,43 | | 18,01 | | | -107,42 | | | | 18,12 | | | -0,11 | | | - | |
| 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 | | 0,19 | | - | | | -0,19 | | | | - | | | - | | | - | |
| Страхование производственных объектов | | 0,09 | | - | | | -0,09 | | | | - | | | - | | | - | |
| Прочие административные расходы | | 4,73 | | - | | | -4,73 | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | 4,27 | | - | | | -4,27 | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | 0,46 | | - | | | -0,46 | | | | - | | | - | | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 1 436,89 | | 1 098,21 | | | -338,68 | | | | 2 211,57 | | | -1 113,36 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,99, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | 76,9 | | 96,61 | | | 19,71 | | | | 143,55 | | | -46,94 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 76,9 | | 96,61 | | | 19,71 | | | | 143,55 | | | -46,94 | | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Земельный налог | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Водный налог | | 76,9 | | 96,61 | | | 19,71 | | | | 143,55 | | | -46,94 | | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 76,9 | | 96,61 | | | 19,71 | | | | 143,55 | | | -46,94 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| 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 | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| 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 | | 54,44 | | 16,3 | | | -38,14 | | | | 14,86 | | | 1,44 | | | - | |
| Расходы | | 2 699,73 | | 1 796,06 | | | -903,67 | | | | 2 958,6 | | | -1 162,54 | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -75,79 | | | -75,79 | | | | - | | | -75,79 | | | Учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний). Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Будет учтена в последующих периодах регулирования. Расчет прилагается. | |
| Нормативная прибыль | | - | | 140,1 | | | 140,1 | | | | - | | | 140,1 | | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | 140,1 | | | 140,1 | | | | - | | | 140,1 | | | Данная статья расходов включена на основании расчета организации в соответствии с положением о премировании персонала организации | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -1 238,33 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 | | | | | | | -1 117,04 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,99, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | -45,5 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | -75,79 | | | Учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний). | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | -1 238,33 | | |  | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | 0 | | | - | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 2 699,73 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 860,37 тыс. руб., отклонение составит -839,36 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,21 | | | | | 21,22 | | | | |  |  | |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 100,05 | | | | |  |  | |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 № 157-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калужской области» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 115-РК, от 19.10.2020 № 80-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 153/В-03/1583-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**29. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается комиссии утвердить для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2022 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 | | | | | | | | 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | 2022 год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | | | | | 68,19 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 630,64 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | План 2022 | |
| 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 2022 года уменьшились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | | 6 | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | |  | | |  | | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 39,50 | | | 28,07 | | | | 11,43 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 272,40 | | | 402,07 | | | | -129,67 | | |
| 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 | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 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 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | 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 2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | 7,31 | | | | 11,76 | | |  |  |  |  |
| По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства 27.04.2021 № 40-тд открыто дело 13/В-03/1259-21 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность канализационных сетей не превышает 10 км и составляет 2,36 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области 02.11.2020 № 105-РК «Об установлении тарифа на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год» для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2021 | | | | 01.07-31.12.2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | 6,9 | | | | 7,31 | | |  |  |  |  |
| 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 2022 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах сточных вод и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: | | | | | | | | | | | | | | | |
| HBB in = (УТРi+А норм,ni)\*L ni, | | | | | | | | | | | | | | | |
| УТРi=ТР tp, го(i-2) / L го(i-2) \* (1+ИПЦ (i-1) \*(1+ИПЦi), | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: i = 2022 год,HBB in - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;  УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;Lni - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, на год i, усл. км; А норм,ni - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;  А ni - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы сточных вод, в расчете на километр протяженности сточных вод, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;  ТР tp,го(i-2) - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по сточных вод или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по сточных вод, в году (i-2).; L го(i-2) - протяженность сточных вод сети гарантирующей организации, используемой для сточных вод, определенная в сопоставимых величинах, в году (i-2), усл. км.. Протяженность сточных вод 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 794,817 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете протяженности канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 12 марта 2021 г. № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства». | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 1,549 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 по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2020 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043, планируемого роста цен на электроэнергию на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2022 год, и составляют 391 308,18 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке 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 391 308,18 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 794,817 км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Размер удельных текущих расходов составляет: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - УТР (год): 391 308,18 тыс.руб.: 794,817 км = 492,32 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 соответствии с формулой 2.2 Методических указаний: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Анорм n i = {An i, 15% УТРi}, (2.2) | | | | | | | | | | | | | | | |
| где: УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км; Анорм,n i - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км; An i - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ani=0 тыс. руб./км (имущество для осуществления регулируемой деятельности транзитной организации самортизировано и амортизация не начисляется)  Ani 15% УТР=73,85 тыс. руб./км. | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатель | | | | | | | Ед. изм. | | 2022 год первое полугодие | | | 2022 год второе полугодие | | |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | | | | | | | тыс. руб./ км | | 492,32 | | | 492,32 | | |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию | | | | | | | тыс. руб./км | | 0 | | | 0 | | |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | | | | | | | км | | 1,549 | | | 1,549 | | |
| 4. | НВВ транзитной организации | | | | | | | тыс. руб. | | 498,47 | | | 762,81 | | |
| Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2022 г составляет 630,64 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Объем оказываемых услуг по транспортировке сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Транспортировка сточных вод | | По абонентам | | тыс. м3 | 68,40 | | 68,19 | -0,21 | | Объемы приняты на основании фактических данных организации за январь -сентябрь 2021 год в пересчете на 12 месяцев (счета с ГП КО «Калугаоблводоканал») так как транзитная организация начала осуществлять регулируемую деятельность с 10.08.2020. Снижение объемов по сравнению с утвержденными на 2021 год связано с установкой ГП «Калугаоблводжоканал» прибора учета и отключением от централизованной системы водоснабжения некоторых абонентов | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | 68,40 | | 68,19 | -0,21 | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | - | |  | | | | | |
| 7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить на 2022 год для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | 7,31 | | | | | | 11,19 | | | | |
| Рост | | | % | | 100 | | | | | | 153,08 | | | | |
| Рост тарифа на 2022 год для транзитной организации на 153,08% обусловлен увеличением удельных текущих расходов гарантирующей организации в 2022 году на 115,50% по сравнению с 2021 годом в связи с изменением порядка расчета величины НВВ (изменения в Методические указания, внесенные Приказом ФАС России от 08.10.2020 № 976/20) и снижением объема транспортируемых сточных вод транзитной организации на 24,52% в 2022 году по сравнению с 2021 годом.  Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 13/В-03/1259-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 57-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается комиссии утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Сфера», 300012, г. Тула, проспект Ленина, д. 87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | 39,40 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | 39,40 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | 40,04 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | 40,04 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | 41,17 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | 41,17 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | | | | 42,39 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | 42,39 | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | | | | 43,64 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | | | | 43,64 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| 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. куб. м | | | | | 15,97 | | | | | 15,93 | | | | | 15,97 | | | | 15,97 | | | | | 15,97 | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| 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. | | | | | | | | 939,31 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 969,58 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 996,11 | | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 022,82 | | | | | | | | | | | |
| 2025 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 050,57 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | 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 | |
| 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 | |
| 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 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | | 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 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 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 | |
| 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 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | | | | | 1,12 | | 1,12 | | | | 1,12 | | 1,12 | |
| 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 | |
| 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 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | | | | | 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. | | | 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 | |
| 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 | |
| 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 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 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 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 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 | |
| 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 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 100 | | 100 | | | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 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 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | 0 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2020 года | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | 5 | | | | | | | | | | 6 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | 27,54 | | | | 15,93 | | | | | | | | | | 11,61 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 565,98 | | | | 3 657,79 | | | | | | | | | | -2 091,81 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Лабораторные исследования качества питьевой воды | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 0 | | | | 48,3 | | | | | | | | | | -48,3 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 57-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 69-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | | |  |  | | | | |  | | |  | | | | |  | |  | | | |  |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 300012, г. Тула, проспект Ленина, д. 87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 248915, г. Калуга, п. Мстихино, проезд Домостроителей, 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  | | |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 59,98 | | | | | | | | 71,01 | | | | | | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 186-тд открыто дело № 162/В-03/1665-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о государственной регистрации права на металлическое строение со скважиной инв. №27853/Г31 40 КЯ №304731, здание водопроводной станции II-го подъема 40 КЯ №304718, здание водоочистной установки 40 КЯ №304723, водопровод подземный протяженностью 1 448 п. м. 40 КЛ №107961, внутриплощадочные сети протяженностью 4367,1 п. м. 40 КЛ №107980, внутриплощадочные сети протяженностью 4422,7 п. м. 40 КЛ №107979, пруд-аккумулятор (железобетонное сооружение) 40 КЛ №107975).  Организация оказывает услуги на территории МО ГО "Город Калуга". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 69-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | | 57,65 | | | | | | | | | | | | | | | | 59,98 | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | | Ед. изм | Предложение организации | | | | | Утверждено на 2022 | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | | тыс. м3 | 16,24 | | | | | 15,97 | | -0,04 | | | | | 15,93 | | | | | -0,31 | | | | |  | | | | | | |
| Из собственных источников | | | | тыс. м3 | 16,24 | | | | | 15,97 | | -0,04 | | | | | 15,93 | | | | | -0,31 | | | | |  | | | | | | |
| От других операторов | | | | тыс. м3 | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | | тыс. м3 | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| Потери воды | | | | тыс. м3 | 0,31 | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | -0,31 | | | | |  | | | | | | |
| По абонентам | | | | тыс. м3 | 15,93 | | | | | 15,97 | | 0,04 | | | | | 15,93 | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | | тыс. м3 | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| Собственным абонентам | | | | тыс. м3 | 15,93 | | | | | 15,97 | | -0,04 | | | | | 15,93 | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | | тыс. м3 | 10,74 | | | | | 10,13 | | 0,61 | | | | | 10,74 | | | | | - | | | | | Приняты в расчет на основании фактического распределения водопотребления по объектам организации за январь-декабрь 2020 г. Расчет в соответствии с п.5 Методических указаний некорректен в связи со снижением фактических объемов потребления воды за 2019 год на производственные нужды (сокращение объемов производства, закрытие производственных цехов) | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | | тыс. м3 | 1,08 | | | | | 1,95 | | -0,87 | | | | | 1,08 | | | | | - | | | | | Приняты в расчет на основании государственного контракта на отпуск питьевой воды с ФГКУ "1 ОФПС по Калужской области № 10 от 19.04.2021 и фактического распределения водопотребления за январь-декабрь 2020 г., | | | | | | |
| Населению | | | | тыс. м3 | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| Прочим потребителям | | | | тыс. м3 | 4,11 | | | | | 3,89 | | 0,22 | | | | | 4,11 | | | | | - | | | | | Приняты в расчет на основании договоров на отпуск питьевой воды №4в/20 с ООО "Куровской завод керамзитного гравия", №3в/20 с ИП Хорошман Г.М., №5в/20 с ООО "М-Транс", № 6тв/20 с ООО "Постак", №2в/20 от 28.12.2019г. с ЗАО "ДСУ-1" , №05/17, № 04в/20 от 30.12.2020 с ООО "АБЗ-1", № 19-08/19 от 26.09.2019 г. и фактического распределения водопотребления за январь-декабрь 2020 г. | | | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | | | 665,35 | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,12 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,12 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,12 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2024 | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,12 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2025 | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1,12 | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | Факт 2020 | | | | План 2022 | |
| 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 | | | | 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 | | | | | | 1,12 | | | | 1,12 | |
| 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 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 | | | | | | | |  | | | | |  | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | | | | | | | |  | | | | |  | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | | | | | | | |  | | | | |  | |  | | | |  |  | | | |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 1 044,52 тыс. руб., в том числе расходы - 1 044,52 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 2022 год на сумму 74,94 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 74,94 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 969,58 тыс. руб., в том числе расходы – 969,58 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | | | Корректировка НВВ | | | | | | |
| Текущие | | 808,75 | | | 733,81 | | | | | -74,94 | | | | | 734,7 | | | | | -0,89 | | | | | | | - | | | | | | |
| Операционные | | 682 | | | 676,18 | | | | | -5,82 | | | | | 675,2 | | | | | 0,98 | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | |
| Производственные расходы | | 267,78 | | | 263,26 | | | | | -4,52 | | | | | 262,88 | | | | | 0,38 | | | | | | | - | | | | | | |
| 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 | | 223,93 | | | 223,22 | | | | | -0,71 | | | | | 222,9 | | | | | 0,32 | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 171,07 | | | 170,53 | | | | | -0,54 | | | | | 170,28 | | | | | 0,25 | | | | | | | - | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | | 1 | | | | | - | | | | | 1 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 14 255,83 | | | 14 210,83 | | | | | -45 | | | | | 14 190 | | | | | 20,83 | | | | | | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 52,86 | | | 52,69 | | | | | -0,17 | | | | | 52,62 | | | | | 0,07 | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| прочие | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | 43,85 | | | 40,04 | | | | | -3,81 | | | | | 39,98 | | | | | 0,06 | | | | | | | - | | | | | | |
| 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 | | 43,85 | | | 40,04 | | | | | -3,81 | | | | | 39,98 | | | | | 0,06 | | | | | | | - | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | 414,23 | | | 412,92 | | | | | -1,31 | | | | | 412,32 | | | | | 0,6 | | | | | | | - | | | | | | |
| 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 | | 414,23 | | | 412,92 | | | | | -1,31 | | | | | 412,32 | | | | | 0,6 | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 316,44 | | | 315,45 | | | | | -0,99 | | | | | 314,99 | | | | | 0,46 | | | | | | | - | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | | 1 | | | | | - | | | | | 1 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 26 370 | | | 26 287,5 | | | | | -82,5 | | | | | 26 249,17 | | | | | 38,33 | | | | | | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 97,78 | | | 97,47 | | | | | -0,31 | | | | | 97,33 | | | | | 0,14 | | | | | | | - | | | | | | |
| Административные расходы | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| юридические услуги | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| аудиторские услуги | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| консультационные услуги | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| информационные услуги | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Служебные командировки | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Обучение персонала | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 90,83 | | | 93,42 | | | | | 2,59 | | | | | 90,83 | | | | | 2,59 | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | | | | | |
| Неподконтрольные | | 35,92 | | | -35,79 | | | | | -71,71 | | | | | -31,32 | | | | | -4,47 | | | | | | | - | | | | | | |
| 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 | | 93,22 | | | 79,21 | | | | | -14,01 | | | | | 83,28 | | | | | -4,07 | | | | | | | - | | | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | 66,84 | | | 61,66 | | | | | -5,18 | | | | | 66,84 | | | | | -5,18 | | | | | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ, исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2% | | | | | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Водный налог | | 26,38 | | | 17,55 | | | | | -8,83 | | | | | 16,44 | | | | | 1,11 | | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 26,38 | | | 17,55 | | | | | -8,83 | | | | | 16,44 | | | | | 1,11 | | | | | | | - | | | | | | |
| 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 | | -57,3 | | | -115 | | | | | -57,7 | | | | | -114,6 | | | | | -0,4 | | | | | | | Исключена частичная экономия за предыдущий период суммы амортизации, возникшая в связи с выбытием основных средств на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406 | | | | | | |
| 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 | | 235,77 | | | 235,77 | | | | | - | | | | | 235,77 | | | | | - | | | | | | | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета за 2020 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». (здание водоочистной установки, здание водопроводной станции 2-го подъема, здание насосной станции 1 подъема, водопровод подземной воды, внутриплощадочные сети производственной воды, внутриплощадочные сети хоз-питьевого водопровода) | | | | | | |
| Расходы | | 1 044,52 | | | 969,58 | | | | | -74,94 | | | | | 970,47 | | | | | -0,89 | | | | | | | - | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний и в целях сглаживания тарифа будет учтена в последующих периодах. Расчет 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 2022 году составит: -0,89 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | 0 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | 3,57 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ | | | | | | | | | -4,47 | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ, исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2% Исключена частичная экономия за предыдущий период суммы амортизации, возникшая в связи с выбытием основных средств на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406  Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний и в целях сглаживания тарифа будет учтена в последующих периодах. Расчет в приложении | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -0,89 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 1 044,52 тыс. руб., по расчету экспертной группы 969,58 тыс. руб., отклонение составит -74,94 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | | |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | 59,98 | | | | | | | | | | | 61,75 | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | | |
| Рост | | | | % | | 100 | | | | | | | | | | | 102,95 | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  | | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 69-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.10.2021 по делу № 162/В-03/1665-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 №  208-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 92-РК, от 09.11.2020 № 131-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается комиссии утвердить для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Калугаспецавтодор» г. Калуги, 248010, Калужская область, город Калуга, ул. Чичерина, 2/7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Прокладка сети по ул. Краснопивцева | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | 1 651,7 | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ливневой канализации | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | | | 1 641 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 3 292,7 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. Краснопивцева | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 1 456,3 | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт коллектора дождевой канализации по ул. Киевский проезд | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 1 879,64 | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ливневой канализации | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 3 314,33 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 6 650,27 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ливневой канализации | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | 3 409,37 | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. Пролетарский овраг | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | 408,04 | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт коллектора дождевой канализации по ул. Киевский проезд | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | 947,82 | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. 3-й Академический проезд | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | 2 036 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 6 801,23 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. Пролетарский овраг | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | 3 511,11 | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ЛК | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | 3 488,37 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 6 999,48 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ливневой канализации | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | 3 614,2 | | | | | | | | | | | |
|  | Прокладка сети по ул. Пролетарский овраг | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | 3 637,76 | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | 7 251,96 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |  |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | 3 749,46 | | 3 831,5 | | | | | | | 3 956,8 | | | | | | | 4 012,2 | | | | 3 749,46 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 25 149,94 | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 32 136,76 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 33 700,35 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 34 713,63 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 36 795,41 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | 0,89 | | | | | | 0,89 | | 0,89 | | 0,76 |
| 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 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | 100 | | 100 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | квт\*ч/ куб. м | | | | | | 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. | | | | | | | | 2019 год к 2018 году | | | | | 2020 год к 2019 году | 2021 год к 2020 году | 2022 год к 2021 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 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 100 | 100 | 85,39 | | |
| 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 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | 100 | 100 | 100 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 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 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | 6 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 3 831,5 | | | | | | | | 3 927,43 | | | | | | | | | -95,93 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 32 136,76 | | | | | | | | 32 837,02 | | | | | | | | | -700,26 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт колодцев ливневой канализации | | | | тыс. руб. | | 3 314,33 | | | | | | | | 774,46 | | | | | | | | | 2 539,87 | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. Краснопивцева | | | | тыс. руб. | | 1 456,3 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 1 456,3 | | | | |
|  | Капитальный ремонт коллектора дождевой канализации по ул. Киевский проезд | | | | тыс. руб. | | 1 879,64 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 1 879,64 | | | | |
|  | Капитальный ремонт дождевой канализации по ул. Багговута | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | | 2 082,67 | | | | | | | | | -2 082,67 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  | |  | | | | |  | |  | |  |

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 № 208-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 92-РК, от 09.11.2020 № 131-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  26.11.2018 №  224-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на  2019 - 2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 95-РК, от 09.11.2020 № 141-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Калугаспецавтодор» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024001341210 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4027015210 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 248010, Калужская область, город Калуга, ул.Чичерина, 2/7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 248010, Калужская область, город Калуга, ул.Чичерина, 2/7 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 8,64 | | | | 9,52 | | | |  |  |  | | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 111-тд открыто дело № 108/В-03/1528-21 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении. (Постановление горуправы г. Калуги №9533-пи от 16.12.2011). Организация оказывает услуги в сфере водоотведения на территории МО ГО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 224-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 95-РК, от 09.11.2020 № 141-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 8,39 | | | | | | | | | 8,64 | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 3 993,09 | | 3 749,46 | 262,74 | 4 012,2 | | | | 19,11 | | | |  | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | - | - | - | | | | - | | | |  | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 3 993,09 | | 3 749,46 | 262,74 | 4 012,2 | | | | 19,11 | | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | - | - | - | | | | - | | | |  | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 2 442,06 | | 2 285,28 | 182,2 | 2 467,48 | | | | 25,42 | | | |  | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | - | | - | - | - | | | | - | | | |  | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 1 551,03 | | 1 464,18 | 80,54 | 1 544,72 | | | | -6,31 | | | |  | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 29 003,56 | | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | | 1 | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | | 1 | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | 1 | | - | | | | - | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | 1 | | - | | | | - | | | | - | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2020 год | | | | План 2022 год | |
| 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 | | | 0,79 | | | | 0,76 | |
| 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) | | | | | | | | | | | | % | | | 100 | | | | 100 | |
| 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 | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | | 0 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 год | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | 1,037 | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | 1,037 | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 36 284,64 тыс. руб., в том числе расходы - 36 052,04 тыс. руб., нормативная прибыль – 232,6 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 2022 год на сумму 1 468,71 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 1 581,69 тыс. руб., увеличить нормативную прибыль – 39,94 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 34 815,93 тыс. руб., в том числе расходы – 34 470,35 тыс. руб., нормативная прибыль – 272,54 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | | |
| Текущие | | 33 479,88 | | 32 429,35 | | | | -1 050,53 | | | 32 871,62 | | | -442,27 | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | 31 818,27 | | 30 826,32 | | | | -991,95 | | | 31 020,42 | | | -194,1 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | 19 088,78 | | 18 405,99 | | | | -682,79 | | | 18 521,8 | | | -115,81 | | | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 1 864,21 | | 1 737,43 | | | | -126,78 | | | 1 748,35 | | | -10,92 | | | | - | | |
| Реагенты | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 1 864,21 | | 1 737,43 | | | | -126,78 | | | 1 748,35 | | | -10,92 | | | | - | | |
| 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 | | 5 593,7 | | 4 924,19 | | | | -669,51 | | | 4 955,26 | | | -31,07 | | | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 4 294,81 | | 3 779,02 | | | | -515,79 | | | 3 802,97 | | | -23,95 | | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 13 | | 12,5 | | | | -0,5 | | | 12,5 | | | - | | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 27 530,83 | | 25 193,47 | | | | -2 337,36 | | | 25 353,13 | | | -159,66 | | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 297,03 | | 1 145,17 | | | | -151,86 | | | 1 152,3 | | | -7,13 | | | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | 51,88 | | - | | | | -51,88 | | | - | | | - | | | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | 593,82 | | 578,32 | | | | -15,5 | | | 581,95 | | | -3,63 | | | | - | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| прочие | | 593,82 | | 578,32 | | | | -15,5 | | | 581,95 | | | -3,63 | | | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 10 985,16 | | 11 166,07 | | | | 180,91 | | | 11 236,25 | | | -70,18 | | | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 1 125,47 | | 1 337,47 | | | | 212 | | | 1 345,88 | | | -8,41 | | | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 238,55 | | 237,8 | | | | -0,75 | | | 239,29 | | | -1,49 | | | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 516,67 | | 515,05 | | | | -1,62 | | | 518,28 | | | -3,23 | | | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 9 104,46 | | 9 075,75 | | | | -28,71 | | | 9 132,8 | | | -57,05 | | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 7 021,62 | | 6 999,48 | | | | -22,14 | | | 7 043,47 | | | -43,99 | | | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 3 499,4 | | 3 488,37 | | | | -11,03 | | | 3 510,29 | | | -21,92 | | | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | 3 522,22 | | 3 511,11 | | | | -11,11 | | | 3 533,18 | | | -22,07 | | | | - | | |
| 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 | | 5 707,87 | | 5 420,85 | | | | -287,02 | | | 5 455,15 | | | -34,3 | | | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 221,2 | | 220,51 | | | | -0,69 | | | 221,89 | | | -1,38 | | | | - | | |
| услуги связи и интернет | | 101,58 | | 101,27 | | | | -0,31 | | | 101,9 | | | -0,63 | | | | - | | |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| информационные услуги | | 119,62 | | 119,24 | | | | -0,38 | | | 119,99 | | | -0,75 | | | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 5 429,73 | | 5 143,59 | | | | -286,14 | | | 5 176,14 | | | -32,55 | | | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 4 229,72 | | 3 947,36 | | | | -282,36 | | | 3 972,49 | | | -25,13 | | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 11,27 | | 10,77 | | | | -0,5 | | | 10,77 | | | - | | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 31 275,66 | | 30 542,87 | | | | -732,79 | | | 30 737,31 | | | -194,44 | | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 277,38 | | 1 196,23 | | | | -81,15 | | | 1 203,66 | | | -7,43 | | | | - | | |
| 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 | | 19,09 | | 19,03 | | | | -0,06 | | | 19,15 | | | -0,12 | | | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Прочие административные расходы | | 37,85 | | 37,74 | | | | -0,11 | | | 37,97 | | | -0,23 | | | | - | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | 37,85 | | 37,74 | | | | -0,11 | | | 37,97 | | | -0,23 | | | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 272,16 | | 225,47 | | | | -46,69 | | | 604,44 | | | -378,97 | | | | приобретаемую электрическую энергию (освещение административных зданий) рассчитаны на основании п. 20 Методических указаний с учетом фактического объема электроэнергии за 2020г. и фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год с учетом роста цены в 2021 году в размере 1,056 и планируемого роста цены в 2022 году в размере 1,047 согласно Прогнозу. Расходы учтены в доле 52,95%, приходящейся на водоотведение согласно расчету процента распределения затрат организации в соответствии с п. 8.3 Учетной политики. | | |
| Неподконтрольные | | 1 389,44 | | 1 377,56 | | | | -11,88 | | | 1 246,75 | | | 130,81 | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 247,08 | | 245,74 | | | | -1,34 | | | 62,98 | | | 182,76 | | | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | 238,5 | | 239,56 | | | | 1,06 | | | 43,9 | | | 195,66 | | | | Расходы рассчитаны исходя из фактических объемов за 2020г, и утвержденных тарифов на 2021г. для МУП "Калугатеплосеть" и ПАО "Квадра-Генерирующая компания" с учетом индекса роста цены на тепло в 2022г. в размере 1,037 согласно Прогнозу. Расходы учтены в доле 52,95%, приходящейся на водоотведение (отопление административных зданий) согласно расчету процента распределения затрат организации в соответствии с п. 8.3 Учетной политики. Организацией представлен некорректный расчет. | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| объем | | 0,09 | | 0,1 | | | | 0,01 | | | 0,04 | | | 0,06 | | | | - | | |
| цена | | 2 650 | | 2 395,6 | | | | -254,4 | | | 1 097,5 | | | 1 298,1 | | | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | 7,45 | | 4,9 | | | | -2,55 | | | 18,25 | | | -13,35 | | | | Рассчитаны исходя из фактических объемов питьевой воды за 2020г и утвержденного тарифа на 2021г. для ГП "Калугаоблводоканал" с учетом индекса роста цены на воду в 2022г. в размере 1,037 согласно Прогнозу. Расходы учтены в доле 52,95%, приходящейся на водоотведение (водоснабжение административных зданий) согласно расчету процента распределения затрат организации в соответствии с п. 8.3 Учетной политики. | | |
| цена | | 31,04 | | 30,63 | | | | -0,41 | | | 60,83 | | | -30,2 | | | | - | | |
| объём | | 0,24 | | 0,16 | | | | -0,08 | | | 0,3 | | | -0,14 | | | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| объем | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| цена | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| объем | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| цена | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | 1,13 | | 1,28 | | | | 0,15 | | | 0,84 | | | 0,44 | | | | Рассчитаны исходя из фактических объемов водоотведения за 2020г и утвержденного тарифа на 2021г. для ГП "Калугаоблводоканал" с учетом индекса роста цен на водоотведение в 2022г. в размере 1,037 согласно Прогнозу. Расходы учтены в доле 52,95%, приходящейся на водоотведение (услуги по водоотведению административных зданий) согласно расчету процента распределения затрат организации в соответствии с п. 8.3 Учетной политики. | | |
| объем | | 0,05 | | 0,06 | | | | 0,01 | | | 0,04 | | | 0,02 | | | | - | | |
| цена | | 22,6 | | 21,33 | | | | -1,27 | | | 21 | | | 0,33 | | | | - | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 1 142,36 | | 1 131,82 | | | | -10,54 | | | 1 166,89 | | | -35,07 | | | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Водный налог | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Транспортный налог | | 64,07 | | 58,2 | | | | -5,87 | | | 58,85 | | | -0,65 | | | | Согласно справки-расчету за 2020 год, предоставленному организацией и декларации по транспортному налогу (по АУП транспортный налог взят в доле 52,95%%, приходящейся на водоотведение). | | |
| 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 | | 1 078,29 | | 1 073,62 | | | | -4,67 | | | 1 108,04 | | | -34,42 | | | | Налог при применении УСН рассчитан в размере 6% от доходов. Уменьшен на 50% в соответствии с п. 3.1 ст. 346.21 НК РФ | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | | | - | | | 16,88 | | | -16,88 | | | | - | | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | | | - | | | 16,88 | | | -16,88 | | | | - | | |
| 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 | | 2 572,17 | | 2 041 | | | | -531,17 | | | 2 836,97 | | | -795,97 | | | | Учтены суммы амортизационных отчислений с учетом максимального срока использования основных средств (без учета увеличения стоимости ОС в результате переоценки и введения новых объектов) на основании ведомости амортизационных отчислений, представленных организацией. | | |
| Расходы | | 36 052,04 | | 34 470,35 | | | | -1 581,69 | | | 35 708,59 | | | -1 238,24 | | | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 73,05 | | | | 73,05 | | | - | | | 73,05 | | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет корректировки представлен в приложениях. Сумма корректировки НВВ за 2020 год учтена в полном объеме. | | |
| Нормативная прибыль | | 232,6 | | 272,54 | | | | 39,94 | | | 118 | | | 154,54 | | | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 232,6 | | 272,54 | | | | 39,94 | | | 118 | | | 154,54 | | | | На основании фактических данных бухгалтерского учета (свода выплат по коллективному договору) за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год 1,043. | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -1 010,64 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, расходов по электроэнергии | | | | | | | | -573,07 | | Операционные расходы скорректированы с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (освещение административных зданий) рассчитаны на основании п. 20 Методических указаний с учетом фактического объема электроэнергии за 2020г. и фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год с учетом роста цены в 2021 году в размере 1,056 и планируемого роста цены в 2022 году в размере 1,047 согласно Прогнозу. Расходы учтены в доле 52,95%, приходящейся на водоотведение согласно расчету процента распределения затрат организации в соответствии с п. 8.3 Учетной политики. | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, суммы амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | -592,11 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Учтены суммы амортизационных отчислений с учетом максимального срока использования основных средств (без учета увеличения стоимости ОС в результате переоценки и введения новых объектов) на основании данных, представленных организацией. Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет корректировки представлен в приложениях. Сумма корректировки НВВ за 2020 год учтена в полном объеме. | | | | | | | | | | |
| 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 при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения не производилась, так как согласно отчету организации о выполнении производственной программы за 2020 год показатели достигнуты. | | | | | | | | | | |
| Скорректированная нормативная прибыль | | | | | | | | 154,54 | | На основании фактических данных бухгалтерского учета (свода выплат по коллективному договору) за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год 1,043. | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | -1 010,64 | |  | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 36 284,64 тыс. руб., по расчету экспертной группы 34 815,93 тыс. руб., отклонение составит -1 468,71 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 8,64 | | | | | 8,72 | | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | 100,93 | | | | | | |  |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 № 224-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Калугаспецавтодор» г. Калуги на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 95-РК, от 09.11.2020 № 141-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 108/В-03/1528-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**35. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 173-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019 - 2023 годы»;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 179-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019 - 2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с уточнением данных по представленному предложению общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 72, 73 на другое заседание комиссии.

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

Перенести рассмотрение вопросов № 72, № 73 по повестке заседания комиссии по тарифам и ценам для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам на другое заседание комиссии по тарифам и ценам, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**36. О внесении изменений в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 №  288-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  публичного акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 85-РК, от 09.11.2020 № 133-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 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 2022 год экспертной группой предлагается комиссии утвердить для акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | | |  |  | | |  |  | | | | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | акционерное общество «Березичский стекольный завод», 249730, Калужская область, Козельский район, село Березичский стеклозавод, улица Куйбышева,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | | |  |  | | |  |  | | | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб. м | 321,08 | | 324 | | | | | | 621,72 | | | | 505,78 | | | | 321,08 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб. м | 179,96 | | 199,7 | | | | | | 240,59 | | | | 205,8 | | | | 179,96 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 2 497,55 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 1 751,46 | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 2 546,26 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 1 745,47 | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 4 278,26 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 2 071,6 | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 3 235,41 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 1 662,63 | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 2 907,19 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 1 957,04 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | | |  |  | | |  |  | | | | |  |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| 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 | | | | | 0,6 | | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 | | 0,6 | | |
| 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 | | | | | 0,49 | | | 0,49 | | 0,49 | | 0,49 | | 0,49 | | |
|  |  |  |  | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | 100 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | 115 | | | 100 | | 100 | | 100 | 100 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | 117 | | | 100 | | 100 | | 100 | 100 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года уменьшились на 23%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | | 5 | | | | | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс. куб. м. | | 324 | | | | | | | 579,92 | | | | | | | -255,92 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс. руб. | | 2 546,26 | | | | | | | 4 557,2 | | | | | | | -2 010,94 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | контроль качества питьевой воды | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | 60,92 | | | | | | | -60,92 | | | | | |
|  | Промывка и очистка двух резервуаров питьевой воды | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | 160 | | | | | | | -160 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс. куб. м. | | 199,7 | | | | | | | 231,74 | | | | | | | -32,04 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс. руб. | | 1 745,47 | | | | | | | 2 025,39 | | | | | | | -279,92 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Очистка гидродинамическим способом хозяйственно-бытовой канализации | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | 216 | | | | | | | -216 | | | | | |
|  | Замена загрузки биофильтров | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | 325,02 | | | | | | | -325,02 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Контроль качества сточных вод | | | | тыс. руб. | | 0 | | | | | | | 117,76 | | | | | | | -117,76 | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Также комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменений в части наименования организации в связи с изменением организационно-правовой формы на основании представленных организацией документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 288-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для публичного акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 85-РК, от 09.11.2020 № 133-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**37. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  03.12.2018 №  315-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для  публичного акционерного общества «Березичский стекольный завод» на  2019-2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 118-РК, от 09.11.2020 № 143-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | акционерное общество «Березичский стекольный завод» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1024000669208 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4009002602 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249730, Калужская область, Козельский район, село Березичский стеклозавод, улица Куйбышева,1 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249730, Калужская область, Козельский район, село Березичский стеклозавод, улица Куйбышева,1 | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 6,26 | | | | 7,38 | | | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 7,91 | | | | 9,26 | | | |  |  | | |  |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 78-тд открыто дело № 39/В-03/1378-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на территории МО МР «Козельский район» в соответствии с постановлением администрации муниципального района «Козельский район» Калужской области от 23.09.2014 № 1099 является государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (выписка из плана приватизации, ответ Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 14.01.2010г. №72; инвентарные карточки; свидетельства о регистрации права собственности 40 КЛ 624653 от 21.11.2013;40 КЛ 624655 от 21.11.2013; 40 КЛ 624652 от 21.11.2013). У организации в собственности находятся 4 артскважины, 3 из которых не используются, 1 КНС, очистные. Протяженность водопроводных сетей составляет 2,5 км, канализационных 1,2 км. Организация оказывает услуги на территории МО СП "Березичский стеклозавод". | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для акционерного общества «Березичский стекольный завод» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 315-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для публичного акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 118-РК, от 09.11.2020 № 143-РК): | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 6,26 | | | | | | | | | 6,26 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 7,91 | | | | | | | | | 7,91 | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | Утверждено на 2022 | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 500 | | | 321,08 | 184,7 | | 505,78 | | | 5,78 | | | |  |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 500 | | | 321,08 | 184,7 | | 505,78 | | | 5,78 | | | |  |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| По абонентам | | тыс. м3 | 500 | | | 321,08 | 184,7 | | 505,78 | | | 5,78 | | | |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | 210,22 | | | 238,42 | -22,42 | | 216 | | | 5,78 | | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 289,78 | | | 82,66 | 207,12 | | 289,78 | | | - | | | |  |
| Производственные нужды организации | | тыс.  м3 | 289,78 | | | 82,66 | 207,12 | | 289,78 | | | - | | | | Объем принят согласно предложению организации в соответствии с объемом, указанным организацией в производственной программе 2022 года |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| Населению | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 220 | | | 179,96 | 25,84 | | 205,8 | | | -14,2 | | | |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | 160 | | | 160,96 | -15,16 | | 145,8 | | | -14,2 | | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 60 | | | 19 | 41 | | 60 | | | - | | | |  |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 60 | | | 19 | 41 | | 60 | | | - | | | | Объем принят согласно предложению организации в соответствии с объемом, указанным организацией в производственной программе 2022 года |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| От населения | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | - | | | - | - | | - | | | - | | | |  |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 1 176,32 | | | | - | | | - | | | - | | | | 0,6 |
| 2020 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,6 |
| 2021 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,6 |
| 2022 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,6 |
| 2023 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,6 |
| Водоотведение | | 2019 | 1 304,06 | | | | - | | | - | | | - | | | | 0,49 |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,49 |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,49 |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,49 |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | 0,49 |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 | План 2022 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | % | | 100 | 100 | |
| 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 | | 0,62 | 0,6 | |
| 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 | | 0,37 | 0,49 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | 1,037 | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | 1,037 | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | |  | |  | |  |  | | |  |  |  | |  |
| 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 2022 году составит 6 036,5 тыс. руб., в том числе расходы - 6 036,49 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 2022 год на сумму 1 138,47 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 246,09 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 4 898,03 тыс. руб., в том числе расходы – 5 790,4 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | |
| Текущие | | 6 015,31 | | 5 748,54 | | | | -266,77 | | | 4 592,38 | | | 1 156,16 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний |
| Операционные | | 2 642,2 | | 2 636,34 | | | | -5,86 | | | 2 652,77 | | | -16,43 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. |
| Производственные расходы | | 2 188,91 | | 2 182,17 | | | | -6,74 | | | 2 195,78 | | | -13,61 | | | - |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 148,69 | | 137,97 | | | | -10,72 | | | 138,84 | | | -0,87 | | | - |
| Реагенты | | 116,94 | | 106,16 | | | | -10,78 | | | 106,81 | | | -0,65 | | | - |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| Материалы и малоценные основные средства | | 31,75 | | 31,81 | | | | 0,06 | | | 32,02 | | | -0,21 | | | - |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 69,53 | | 69,66 | | | | 0,13 | | | 70,09 | | | -0,43 | | | - |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 805,12 | | 1 808,64 | | | | 3,52 | | | 1 819,91 | | | -11,27 | | | - |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 1 374,8 | | 1 377,49 | | | | 2,69 | | | 1 386,06 | | | -8,57 | | | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 8 | | 8 | | | | - | | | 8 | | | - | | | - |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 14 320,83 | | 14 348,85 | | | | 28,02 | | | 14 438,13 | | | -89,28 | | | - |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 430,31 | | 431,15 | | | | 0,84 | | | 433,85 | | | -2,7 | | | - |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| Общехозяйственные расходы | | 43,47 | | 43,55 | | | | 0,08 | | | 43,82 | | | -0,27 | | | - |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| прочие | | 43,47 | | 43,55 | | | | 0,08 | | | 43,82 | | | -0,27 | | | - |
| Прочие производственные расходы | | 122,12 | | 122,36 | | | | 0,24 | | | 123,13 | | | -0,77 | | | - |
| 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 | | 122,12 | | 122,36 | | | | 0,24 | | | 123,13 | | | -0,77 | | | - |
| 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 | | 453,29 | | 454,17 | | | | 0,88 | | | 456,99 | | | -2,82 | | | - |
| 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 | | 453,29 | | 454,17 | | | | 0,88 | | | 456,99 | | | -2,82 | | | - |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 345,23 | | 345,92 | | | | 0,69 | | | 348,06 | | | -2,14 | | | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | 1 | | | | - | | | 1 | | | - | | | - |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 28 769,17 | | 28 826,67 | | | | 57,5 | | | 29 005 | | | -178,33 | | | - |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 108,06 | | 108,25 | | | | 0,19 | | | 108,93 | | | -0,68 | | | - |
| 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 | | 2 774,71 | | 2 555,03 | | | | -219,68 | | | 1 609,01 | | | 946,02 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. |
| Неподконтрольные | | 598,4 | | 557,17 | | | | -41,23 | | | 330,6 | | | 226,57 | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | 598,4 | | 557,17 | | | | -41,23 | | | 330,6 | | | 226,57 | | | - |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| Земельный налог | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| Водный налог | | 598,4 | | 557,17 | | | | -41,23 | | | 330,6 | | | 226,57 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ. |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 598,4 | | 557,17 | | | | -41,23 | | | 330,6 | | | 226,57 | | | - |
| 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 | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - |
| 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 | | 21,19 | | 41,86 | | | | 20,67 | | | 95,4 | | | -53,54 | | | В сфере водоснабжения амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1  В сфере водоотведения все имущество самортизирова  но. Организацией представлен некорректный расчет. |
| Расходы | | 6 036,49 | | 5 790,4 | | | | -246,09 | | | 4 687,78 | | | 1 102,62 | | | - |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | 0,01 | | -892,37 | | | | -892,38 | | | - | | | -892,37 | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Расчет корректировки представлен в приложениях. В сфере водоснабжения сумма корректировки за 2020 год учтена частично с включением в последующих периодах. В сфере водоотведения сумма корректировки за 2020 год учтена в полном объеме, за 2019 год частично с включением в последующих периодах. Отрицательное значение обусловлено снижением фактических объемов за 2020 год. |
| 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 2022 году составит: 210,25 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, расходов на электроэнергию | | | | | | | | 929,59 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 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 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | -719,34 | | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний и представлена в приложениях. В сфере водоснабжения амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1  В сфере водоотведения все имущество самортизировано. Частично учтена корректировка НВВ за 2020 год и за 2019 год. | | | | |
| 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 водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | 210,25 | | | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 6 036,5 тыс. руб., по расчету экспертной группы 4 898,03 тыс. руб., отклонение составит -1 138,47 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить на 2022 для акционерного общества «Березичский стекольный завод» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 6,26 | | | | | | 6,53 | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 104,3 | | | | | |  |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 7,91 | | | | | | 8,25 | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 104,3 | | | | | |  |  |  | |  |
| Также комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменений в части наименования организации в связи с изменением организационно-правовой формы на основании представленных организацией документов.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 315-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для публичного акционерного общества «Березичский стекольный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 118-РК, от 09.11.2020 № 143-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 39/В-03/1378-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**38. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключенияк системе теплоснабжения производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» (далее – ПП «Калужская ТЭЦ» или организация) на 2022 год, методом экономически обоснованных затрат (заявление теплоснабжающей организации от 29.04.2021 исх. № СВ-1120/633 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч).

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Испрашиваемый размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2022 год, составляет:

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 165,982 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без учета НДС.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 0,602083 Гкал в час,

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год организацией представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с законодательными и нормативно - правовыми актами Российской Федерации и Калужской области, определяющими порядок регулирования ценовой и тарифной политики в ЖКХ, а также положениями, инструкциями, правилами и нормами технической эксплуатации объектов ЖКХ.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, в результате экспертизы расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составят – 86.318 тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС (вместо запрашиваемых организацией расходов в размере – 165,982 тыс. руб. за 1 Гкал/час).

Отклонение от заявленной суммы составит – 79.664 тыс. руб. за 1 Гкал/час.

Изменение расходов сложилось по следующим причинам:

1. Корректировка расчета затрат на оплату труда на выполнение работ при технологическом присоединении к тепловым сетям ПП «Калужская ТЭЦ»:
   1. Для персонала филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», согласно письму территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Калужской области от 24.09.2021 № НС-43-06/289-гвс, в расчеты принята заработная плата работников крупных и средних организаций Калужской области (без организаций с численностью до 15 человек) по видам экономической деятельности за январь-июль 2021 года с кодом ОКВЭД 35.30.11: «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями», в размере 51 790,00 рублей.
   2. Для персонала производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» в расчеты принята средняя заработная плата работников по регулируемому виду деятельности «Комбинированное производство, более 25 МВт: Передача: Сбыт», в размере 33 016.53 рублей.
2. Корректировка времени персонала на выполнение работ при технологическом присоединении:

Согласно постановлению министерства труда и социального развития РФ от 26 марта 2002 № 23 «Об утверждении норм времени на работы по документационному обеспечению управленческих структур федеральных органов исполнительной власти», экспертами в расчеты приняты данные о нормах времени на оформление документов управленческих структур (аналогичные по назначению). В результате пересчета необходимое время на выполнение работ по технологическому присоединению составит 82,50 часов, вместо заявленных организацией 104,75 часов.

1. В расчетах на оплату труда за технологическое присоединение организацией применен ИПЦ (индекс потребительских цен) 103,6% на 2021 год и 103,9 на 2022 год к расчетным расходам, понесенным в 2020 году.

Экспертами в расчетах затрат на оплату труда персонала филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на выполнение работ по технологическому присоединению принят ИПЦ на 2022 год 104,3 %, согласно Прогнозу РФ, к средней заработной плате на территории Калужской области по виду экономической деятельности.

Для персонала производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» в расчеты принята средняя заработная плата работников, учтенная по регулируемому виду деятельности «Комбинированное производство, более 25 МВт: Передача: Сбыт», при установлении тарифов на 2022 год.

Исходя из вышеизложенного, расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Состав затрат | По расчету организации | По расчету экспертов с ИПЦ - 104,3 % | Отклонение | По расчету организации | По расчету экспертов с ИПЦ - 104,3 % | Отклонение |
|
| тыс. руб. | | | тыс. руб. за 1 Гкал/час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Суммарная тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/час | | | | | 0,602083 | | |
| 1 | Расходы на мероприятия по подключению объектов заявителей, в том числе: | 99,94 | 51,971 | -47,964 | 165,982 | 86,318 | -79,664 |
| 1.1 | Разработка технических условий | 14,865 | 4,875 | -9,990 |  |  |  |
| 1.2 | Заключение договора на тех. подключение | 19,168 | 9,407 | -9,761 |  |  |  |
| 1.3 | Выполнение работ по проверке выполнения условий подключения договора на подключение | 22,561 | 12,440 | -10,121 |  |  |  |
| 1.4 | Выполнение работ по фактическим действиям по технологическому присоединению | 20,161 | 13,193 | -6,968 |  |  |  |
|  | ИТОГО | 76,755 | 39,916 | -36,839 |  |  |  |
| 1.5 | отчисления на социальные нужды 30,2% | 23,180 | 12,055 | -11,125 |  |  |  |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
| 3 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
|  | ВСЕГО | 99,935 | 51,971 | -47,964 |  |  |  |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2 к экспертному заключению.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в размере:

тыс. руб./Гкал/ч, без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Значение |
| 1 | 2 | 3 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 86,318 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) | 0 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 0 |

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

Установить на 2022 год предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения производственного подразделения «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.10.2021 и экспертным заключением от 25.10.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**39. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 114-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по теплосводоснабжению - филиала ОАО «РЖД») по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Малоярославец», на 2021-2025 годы»;**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 255-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 128-РК, от 09.11.2020 № 124-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 330-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 197-РК, от 23.11.2020 № 242-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 342-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального предприятия муниципального образования сельского поселения «Посёлок Ферзиково» «Ферзиковские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 129-РК, от 16.11.2020 № 171-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 251-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 213-РК, от 09.11.2020 № 116-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 250-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 131-РК, от 09.11.2020 № 119-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 336-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 217-РК, от 09.11.2020 № 126-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2022 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 16, № 17, № 18, № 21, № 22, № 23, № 27 на заседание комиссии 15.11.2021 г.

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

Перенести рассмотрение по существу вопросов № 16, № 17, № 18, № 21, № 22, № 23, № 27 на заседание комиссии 15.11.2021 г.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**40. О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 15.03.2021 № 9-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью Совместное Предприятие «МИНСКСТРОЙЭКСПОРТ» на 2021 год».**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Договором аренды от 08.09.2021 № 37-21А, заключенным между ООО «Энерготранс» и ООО СП «Минскстройэкспорт» основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (котельная, тепловые сети) переданы ООО СП «Минскстройэкспорт» в аренду ООО «Энерготранс».

В этой связи ООО СП «Минскстройэкспорт» прекращено осуществление регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения.

На основании вышеизложенного комиссии предлагается:

Признать утратившими силу приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 15.03.2021 № 9-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью Совместное Предприятие «МИНСКСТРОЙЭКСПОРТ» на 2021 год».

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

Признать утратившими силу предложенный приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 15.03.2021 № 9-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью Совместное Предприятие «МИНСКСТРОЙЭКСПОРТ» на 2021 год».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 08.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**41.** **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранс» на 2021 год.**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива: природный газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Энерготранс» (далее - ТСО) представлены в Таблице |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранс» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1154028001841 | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4028060215 | | | | | | |
| КПП | | | | | 402901001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, 65 | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | |
| 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 | 3108,10 | - | - | - | | - | - | 1 965,27 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021 год принято в соответствии с пунктом 12 подпункт «а» Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «а» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для ООО «Энерготранс» устанавливаются впервые. Ранее регулируемую деятельность на оборудовании, находящемся у ООО «Энерготранс» в аренде, осуществляло ООО СП «Минскстройэкспорт». Тарифы установлены для ООО СП «Минскстройэкспорт» приказом министерства от 15.03.2021 № 9-РК. | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | |
| 1. Договор аренды от 08.09.2021 № 37-21А заключенный между ООО «Энерготранс» и ООО СП «Минскстройэкспорт» (срок 11 месяцев). | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 29.11. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | |
| Показатель | | | Учтено при расчете тарифов | | | Утверждено | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | 154,02 | | | В соответствии с представленными режимными картами котлов | | | | | |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | 1,5 | | | С учётом протяженности тепловых сетей | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | 2021 | | | | | |  |  |  | |  |
| Природный газ | | | утвержденные цены | | | | | |  |  |  | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | утвержденные цены | | | | | |  |  |  | |  |
| Электрическая энергия | | | фактические цены | | | | | |  |  |  | |  |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по ТСО.  Полезный отпуск заявленный ТСО в размере 0,6323 тыс. Гкал. рассчитан без учета офисных помещений, мест общественных пользований, балконов и лоджий.  Экспертами проведен расчет количества тепловой энергии необходимой для отопления здания на планируемый период, по формуле:  Q год = Q max \* 24 \* (t вн. - t ср. о.) \* n / (t вн. - t о),  где:  Q max – расчетное значение часовой тепловой нагрузки отопления, Гкал/ч, принимается по проекту здания в размере 0,3285 Гкал/ч;  n = 210 сут. - продолжительность отопительного периода;  t вн. – усреднённое значение температуры воздуха внутри отапливаемых зданий;  t ср. о. – среднее значение температуры наружного воздуха за планируемый период;  t о – расчетное значение температуры наружного воздуха для проектирования отопления в г. Калуга.  0,32853826 \*24 \* (20 - (5))\*210 / (20 - (-27)) = 528,4573 Гкал (отопление),  528,4573 \* 60% = 317,07 Гкал (гвс).  Исходя из вышеуказанного расчета экспертами принимает в расчет тарифа на тепловую энергию на 2021 год объем полезного отпуска тепловой энергии в размере 0,8455 тыс. Гкал/год. | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2021 | | Комментарии | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | 0,8717 | |  | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | 0,0131 | |  | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | 1,5 | |  | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | 0,0131 | | С учётом протяженности тепловых сетей | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | | | | 1,5 | | С учётом протяженности тепловых сетей | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | 0,8586 | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 0,8455 | | Исходя из ожидаемого уровня планового полезного отпуска определенного в соответствии с проведенным расчетом по определению количества тепловой энергии | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | 0,8455 | |  | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | 0,5285 | |  | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | 0,3171 | |  | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 6 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы 6).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | |
| 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. Блочно-модульная котельная по адресу г. Калуга, ул. Анненки | | | 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 |  |  |
|  | НВВ | | 293,59 | 1 671,68 | 1 965,27 | 92,2 | | 1 902,38 | 1 994,58 | -29,31 |  |
|  | Итого расходов | | 293,59 | 1 671,68 | 1 965,27 | 87,86 | | 1 857,87 | 1 945,72 | 19,55 |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | - | - | - | 0,92 | | 19,03 | 19,95 | -19,95 | Исходя из минимальной ставки налога по УСНО, 1% от НВВ |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 293,59 | 1 671,68 | 1 965,27 | 86,93 | | 1 838,84 | 1 925,78 | 39,49 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | 756,04 | 756,04 | 0 | | 949,03 | 949,03 | -192,99 | ТСО занижен объем природного газа. |
| 3 | Энергия, в том числе | | - | 80,45 | 80,45 | 0 | | 129,58 | 129,58 | -49,13 | ТСО занижен объем электроэнергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | | - | 149,42 | 149,42 | 66,77 | | 15,21 | 81,98 | 67,44 | Экспертами принята численность с учетом нормативной, рассчитанной в соответствии с методикой. Заработная плата определена на уровне средней заработной платы по региону (по данным мониторинга принятых тарифных решений на 2021 год) |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | - | 45,12 | 45,12 | 20,16 | | 4,59 | 24,76 | 20,36 | С учётом отчислений в размере 30,2 % от ФОТ |
| 6 | Холодная вода | | - | 13,89 | 13,89 | 0 | | 15,74 | 15,74 | -1,75 | ТСО занижена цена на холодную (питьевую) воду |
| 7 | Водоотведение | | - | 2,8 | 2,8 | 0 | | 3,17 | 3,17 | -0,37 | ТСО занижена цена |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | - | 12,89 | 12,89 | 0 | | 16,03 | 16,03 | -3,14 | Учтены плановые расходы на приобретение реагентов (соль таблетированная) |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | 36 | 259,36 | 295,36 | 0 | | 74,59 | 74,59 | 220,77 | Экспертами учтены расходы на обслуживание опасных производственных объектов, выполняемые по договорам со сторонними организациями (обслуживание газопровода) |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | - | 26,4 | 26,4 | 0 | | 26,4 | 26,4 | 0 | По предложению ТСО |
| 11 | Арендная плата | | - | 49 | 49 | 0 | | 588 | 588 | -539 | В соответствии с предложением ТСО (представлен договор и расчет аренды котельной и тепловых сетей) |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | 20,83 | 37,51 | 58,34 | 0 | | 16,5 | 16,5 | 41,84 | По предложению ТСО заложены расходы на приобретение страхового полиса |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 236,76 | 238,71 | 475,46 | 0 | | 0 | 0 | 475,46 |  |
| 14 | Прибыль | | - | - | - | 4,35 | | 44,51 | 48,86 | -48,86 | На выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | | - | - | - | - | | - | - | -29,31 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 29,31 тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Энерготранс» на 2021 год 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 «Энерготранс» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |  |
|  | | одноставочный руб./Гкал | 29.11-31.12 2021 | 2359,06 | | - | | - | - | - | - | |  |
|  | | Население | | | | | | | | | | |  |
|  | | одноставочный руб./Гкал | 29.11-31.12 2021 | 2359,06 | | - | | - | - | - | - | |  |
| Рост рекомендуемого тарифа относительно действующего тарифа, утвержденного для ООО СП «Минскстройэкспорт» с 1 июля 2021 года, составит 100 %. | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Энерготранс» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | |

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

Установить с 29 ноября 2021 года по 31 декабря 2021 года для Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранс», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.10.2021 и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу 191/Т-03/3415-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**42. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 165-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 111-РК, от 19.10.2020 № 77-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1024001426294 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4029000018 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 248016, Калужская область, город Калуга, улица Ленина, 23, | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 248016, Калужская область, город Калуга, улица Ленина, 23, | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1 546,97 | | | | | | | | 102 221,96 | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 165-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Свидетельство о государственной регистрации права 40 ЕР 058121 от 17.10.2002 года. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22 Основ ценообразования  № 1075, в соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | 3 | | | | |
| Котельная по адресу г. Калуга, ул.Ленина,23 | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | 162,69 | | | | | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из  фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 7 372,33 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 3 486,62 тыс. руб., в том числе корректировка НВВ 2019 года в размере 3 885,71 (избыток средств) и корректировка НВВ 2020 года в размере 7 372,33 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 3 486,62 тыс. руб. Корректировка учтена в полном размере. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | Комментарии | | | | |  |
| Полученные данные | Утвержденные данные | | Размер снижения | |  |
| Производство | Производство | |  |
| 19 | НВВ | | | | 102 221,96 | 102 850,01 | | -628,05 | |  | | | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | 99 180,55 | 96 857,83 | | 2 322,72 | |  | | | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 99 180,55 | 96 857,83 | | 2 322,72 | |  | | | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 66 887,3 | 66 313,74 | | 573,56 | |  | | | | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 8 617,53 | 8 421,16 | | 196,37 | | ТСО завышена цена электрической энергии | | | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 13 854,98 | 10 961,94 | | 2 893,04 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 4 724,55 | 3 738,02 | | 986,53 | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (34,1%) | | | | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | 1 819,52 | 1 828,53 | | -9,01 | | ТСО занижена цена воды | | | | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | 151,61 | 150,85 | | 0,76 | |  | | | | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 1 069,81 | 1 063,18 | | 6,63 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 200 | 2 485,06 | | -2 285,06 | |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | 7 | 10,8 | | -3,8 | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 287,34 | 303,9 | | -16,56 | |  | | | | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 1 560,92 | 1 580,64 | | -19,72 | | Приложена амортизационная ведомость за 2020 год | | | | |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | 3 486,62 | | -3 486,62 | | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ в размере 7 372,33 тыс. руб. К включению принимается сумма корректировки НВВ 2019 года в (-3 885,71 тыс. руб.), а также корректировка НВВ 2020 года в сумме 7 372,33 тыс. руб. | | | | |  |
| 55 | Прибыль | | | | 3 041,42 | 2 505,57 | | 535,85 | |  | | | | |  |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | - | 978,36 | | -978,36 | |  | | | | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | 1 527,2 | | -1 527,2 | |  | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | 628,05 | |  | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 628,05 тыс. руб.  Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 4,03 |  | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 5,75 | С учетом уровня (5,7 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 70,11 |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 66,08 |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 66,08 | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г. Калуги (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ) | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 64,66 |  | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 1,16 |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,26 |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2022 | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 102 850,01 | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 102,17 | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 66,08 | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 97,49 | | | | | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | 1 556,45 | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 104,8 | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» на (четвертый) очередной 2022 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 1485,23 | | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1556,45 | | | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 1782,28 | | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1867,74 | | | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,8%. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |  | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 165-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 111-РК, от 19.10.2020 № 77-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 167/Т-03/1411-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**43. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 130-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Сыры Калужские» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 106-РК, от 19.10.2020 № 68-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Сыры Калужские» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Сыры Калужские» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001427526 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4029000089 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248018, область Калужская, город Калуга, улица Баррикад, 172 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 248018, область Калужская, город Калуга, улица Баррикад, 172 | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | 2 531,94 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 982,89 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 130-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 2022 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 КЛ 137886 от 19.09.2007г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22 Основ ценообразования  № 1075, в соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Баррикад, д.172 | | | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 174,54 | | | | | | | | | | | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены первого полугодия 2021 года по счетам-фактурам 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 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 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 2020 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 2020 год в размере 298,54 тыс. руб. (недополученный доход). В связи с соблюдением балансов интересов экспертами не учтена корректировка 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, представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | Передача | | Производство | | Всего | | |
| 19 | | НВВ | | | | | | | - | | | | | 1 982,89 | | | | 1 982,89 | | 186,61 | | 1 691,69 | | 1 878,3 | | | 104,59 | | |  | | |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | | - | | | | | 1 982,89 | | | | 1 982,89 | | 186,61 | | 1 691,69 | | 1 878,3 | | | 104,59 | | |  | | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | 1,87 | | 16,92 | | 18,78 | | | -18,78 | | |  | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | - | | | | | 1 982,89 | | | | 1 982,89 | | 184,75 | | 1 674,77 | | 1 859,52 | | | 123,37 | | |  | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | 990,27 | | | | 990,27 | | 0 | | 914,41 | | 914,41 | | | 75,86 | | | ТСО завышен объем газа | | |
| 26 | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | 120,14 | | | | 120,14 | | 0 | | 112,54 | | 112,54 | | | 7,6 | | | ТСО завышен объем эл. энергии | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | - | | | | | 483,76 | | | | 483,76 | | 141,46 | | 339,3 | | 480,76 | | | 3 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | - | | | | | 146,09 | | | | 146,09 | | 43,29 | | 103,83 | | 147,11 | | | -1,02 | | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,6%) | | |
| 30 | | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | 24,85 | | | | 24,85 | | 0 | | 22,37 | | 22,37 | | | 2,48 | | | ТСО завышены объем и цена воды | | |
| 31 | | Водоотведение | | | | | | | - | | | | | 51,26 | | | | 51,26 | | 0 | | 4,63 | | 4,63 | | | 46,63 | | | ТСО завышен объем стоков | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | | | 29,55 | | | | 29,55 | | | 0 | | 29,36 | | 29,36 | | | | 0,19 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | 77,53 | | | | 77,53 | | | 0 | | 77,05 | | 77,05 | | | | 0,48 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | 5,44 | | | | 5,44 | | | 0 | | 5,4 | | 5,4 | | | | 0,04 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | - | | | | | 54,01 | | | | 54,01 | | | 0 | | 47,41 | | 47,41 | | | | 6,6 | | Экспертами учтена сумма земельного налога, исходя из приложенной налоговой декларации | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 0 | | 18,48 | | 18,48 | | | | -18,48 | | Исходя из приложенной амортизационной ведомости за 2020 год | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | | | | 104,59 | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  104,59 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | 0,01 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | 1,42 | | С учетом уровня (1,42 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | 5,37 | | С учетом уровня (5,37 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | 0,72 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | 0,71 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения  г. Калуги (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | 0,07 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | 0,27 | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | |  | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 878,3 | | | | | | |  | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 186,61 | | | | | | |  | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 97,37 | | | | | | |  | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,67 | | | | | | |  | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90,03 | | | | | | |  | | | | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 811,83 | | | | | | |  | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 279,36 | | | | | | |  | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 108,15 | | | | | | |  | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Сыры Калужские» на (четвертый) очередной 2022 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 | |  | | | |
| Акционерное общество «Сыры Калужские» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2599,84 | | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2811,83 | | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2599,84 | | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2811,83 | | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  | | | |
|  |  | | |  | |  | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 108,15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Сыры Калужские» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 130-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Сыры Калужские» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 106-РК, от 19.10.2020 № 68-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.10.2021 по делу № 98/Т-03/1296-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**44. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 109-РК, от 02.11.2020 № 83-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период  регулирования | | | | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка,  тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | 968,44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 603,86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пояснениям ТСО, котельная является движимым имуществом и регистрации на неё не требуется | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина отпуска с коллектора утверждена приказом ФАС России от 29.09.2021  № 1050/21-ДСП. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 169,97 | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области от 23.07.2018 № 262 в размере 169,97 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива,  тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2020 год в размере -870,40 тыс. руб. (избыток средств). Будет рассмотрена возможность учета суммы корректировки при расчете тарифов на последующие периоды регулирования.  Экспертами учтена корректировка в сумме 1 077,00 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год. Так же экспертами учтена сумма корректировки в размере 433 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. Оставшаяся сумма корректировки за 2019 год в размере 516,58 тыс. руб. (избыток средств) планируется к учету в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -1 510 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Производство | | | | | Производство | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| 19 | НВВ | | | | | | | | 22 603,86 | | | | | 22 569,82 | | | | | | | 34,04 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | | 23 680,86 | | | | | 24 079,82 | | | | | | | -398,96 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 23 680,86 | | | | | 24 079,82 | | | | | | | -398,96 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | 23 680,86 | | | | | 24 079,82 | | | | | | | -398,96 | | | | | | | | ТСО занижена цена газа | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | -1 077 | | | | | -1 510 | | | | | | | 433 | | | | | | | | Экспертами принята неучтенная ранее корректировка в размере  -1510 тыс. руб. | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | 34,04 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 34,04 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | В соответствии с приказом ФАС России от 29.09.2021  № 1050/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2022 год» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 569,82 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 967 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103 | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | | | |  |  | |  | | | | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |  |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  | | | | | |
|  |  | |  | |  | | | | |  |  | |  | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | | |  | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 938,88 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | 967,00 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 1126,66 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1160,40 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом цены на топливо-энергетические ресурсы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 109-РК, от 02.11.2020 № 83-РК).

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.10.2021 по делу № 143/Т-03/1370-18 в форме приказа (прилагаются), голосовали единогласно.**

**45. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 129-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 210-РК, от 09.11.2020 № 128-РК)**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «РУССКИЙ ПРОДУКТ» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «РУССКИЙ ПРОДУКТ» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1027739235215 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 7718117872 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | | |  |  | | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 1 493,7 | | | | | | | | | | | | | | 82 108,73 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 129-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 2022 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 КЛ 391298 от 06.08.2012 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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  в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят исходя из динамики сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46-ТЭ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: с. Детчино, ул. Московская, д.77 (участок 1) | | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 161,09 | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | 4,5 | | | 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 2021 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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.  Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере  -6 774,41 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами принимается при расчете тарифа на 2022 год оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 3 941,5 тыс. руб. (избыток средств). Также рассчитана , но 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)».  Так же экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в сумме  2 310,07 тыс. руб. (избыток средств). С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере – 3 941,5 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | | | Всего | | Передача | | Производство | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | - | | 82 108,73 | | | | 82 108,73 | | 0 | | 83 050,92 | | 83 050,92 | | | -942,19 | |  | | | |
| 20 | Налог на прибыль | | | | | | | - | | - | | | | - | | 0 | | 320,93 | | 320,93 | | | -320,93 | |  | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | - | | 78 664,02 | | | | 78 664,02 | | 0 | | 84 298,17 | | 84 298,17 | | | -5 634,15 | |  | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | - | | 78 664,02 | | | | 78 664,02 | | 0 | | 83 977,23 | | 83 977,23 | | | -5 313,21 | |  | | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | 53 472,93 | | | | 53 472,93 | | 0 | | 55 766,65 | | 55 766,65 | | | -2 293,72 | | ТСО занижены объем и цена природного газа | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | 6 385,44 | | | | 6 385,44 | | 0 | | 6 397,37 | | 6 397,37 | | | -11,93 | | ТСО занижен объем эл. энергии | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | - | | 7 569,97 | | | | 7 569,97 | | 0 | | 7 523,12 | | 7 523,12 | | | 46,85 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | - | | 2 286,13 | | | | 2 286,13 | | 0 | | 2 287,03 | | 2 287,03 | | | -0,9 | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,4%) | | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | 241,04 | | | | 241,04 | | 0 | | 1 355,05 | | 1 355,05 | | | -1 114,01 | | ТСО занижена цена питьевой воды | | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | | - | | 958,71 | | | | 958,71 | | 0 | | 983,81 | | 983,81 | | | -25,1 | | ТСО занижены объем и цена стоков | | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | 3 036,85 | | | | 3 036,85 | | 0 | | 3 048,55 | | 3 048,55 | | | -11,7 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | 608,71 | | | | 608,71 | | 0 | | 611,06 | | 611,06 | | | -2,35 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | 16,95 | | | | 16,95 | | 0 | | 17,01 | | 17,01 | | | -0,06 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | - | | 675,65 | | | | 675,65 | | 0 | | 983,3 | | 983,3 | | | -307,65 | |  | | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | 3 411,64 | | | | 3 411,64 | | 0 | | 5 004,28 | | 5 004,28 | | | -1 592,64 | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2020 год | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | - | | | | - | | 0 | | -3 941,5 | | -3 941,5 | | | 3 941,5 | |  | | | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | - | | 3 444,71 | | | | 3 444,71 | | 0 | | 2 694,26 | | 2 694,26 | | | 750,45 | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | | | -942,19 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 942,19 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 2,46 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 4 | | | | Исходя из уровня (4%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | | | 5,63 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 2,77 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | 4,5 | | | | Исходя из уровня (4,5%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 61,58 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 59,12 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 56,35 | | | | В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят исходя из динамики, сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46 | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 50,72 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 83 050,96 | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,68 | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 56,35 | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,51 | | |  | | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 473,84 | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,11 | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на (четвертый) очередной 2022 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 | |  | | |  |
| Акционерное общество «РУССКИЙ ПРОДУКТ» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1443,36 | | | | | | - | | - | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1473,84 | | | | | | - | | - | | - | | | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1732,03 | | | | | | - | | - | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1768,61 | | | | | | - | | - | | - | | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,11%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 129-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 210-РК, от 09.11.2020 № 128-РК):

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.11.2021 по делу № 68/Т-03/1243-18 в форме приказа (прилагаются), голосовали единогласно.**

**46. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 89-РК, от 02.11.2020 № 95-РК)**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249800, Ферзиковский район, п. Ферзиково, ул. Карпова, 5 «а» | | | | | | | | | | | | | |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 3 550,45 | | | | | | | | | | | | | 11 219,41 | | | | | | | | | |
| 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 2022 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 2022 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования МР «Ферзиковский район» представлена некорректно.  В связи с чем объем полезного отпуска на 2022 год определен на уровне учтенном в действующем тарифе на 2021 год, на основании 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии шести котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Котельные п. Дугна, ул. Ленина, 20; 4. с. Сашкино, 33; 5. 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 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 2021 года), с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 626,12 тыс. руб. (недополученный доход). К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2018 года в сумме 240 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 и 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период).  Таким образом, при расчёте средневзвешенной необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 197,04 тыс. руб.  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.  Тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производ ство | Всего | Передача | Производ  ство | Всего | |  | НВВ | 405,03 | 10 814,35 | 11 219,41 | 408,78 | 10 322,5 | 10 731,27 | 488,14 | В предложении ТСО затраты по налогу УСНО ошибочно отражены 2 раза (№1 и №10 данной таблицы), сумма НВВ отражена корректно. | |  | Итого расходов | 403,07 | 10 765,69 | 11 168,76 | 406,8 | 10 033,62 | 10 440,41 | 728,35 |  | | 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 11,79 | 316,06 | 327,85 | 12,26 | 302,35 | 314,61 | 13,24 | Учтены плановые расходы на уплату налога УСНО | |  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 403,07 | 10 765,69 | 11 168,76 | 394,53 | 9 731,26 | 10 125,8 | 1 042,96 |  | | 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 4 088,31 | 4 088,31 | 0 | 4 355,7 | 4 355,7 | -267,39 | ТСО занижена прогнозируемая цена и объем природного газа | | 3 | Энергия, в том числе | - | 541,21 | 541,21 | 0 | 583,83 | 583,83 | -42,62 | ТСО занижен объем и прогнозируемая цена электроэнергии | | 4 | Затраты на оплату труда | 300,52 | 2 958,04 | 3 258,56 | 298,66 | 2 641,39 | 2 940,05 | 318,51 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 5 | Отчисления на социальные нужды | 90,76 | 893,33 | 984,09 | 95,87 | 847,89 | 943,76 | 40,33 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 32,21 % от принятого ФОТ. Организацией представлено уведомление о страховом тарифе с 2021 года | | 6 | Холодная вода | - | 106,53 | 106,53 | 0 | 111,72 | 111,72 | -5,19 | ТСО занижен объем воды | | 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 133,66 | 133,66 | 0 | 132,83 | 132,83 | 0,83 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 8 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 932,95 | 932,95 | 0 | 262,69 | 262,69 | 670,26 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 9 | Расходы на обучение персонала | - | 61,33 | 61,33 | 0 | 60,95 | 60,95 | 0,38 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | 10 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 11,79 | 357,76 | 369,55 | 0 | 41,7 | 41,7 | 0 | Принято по предложению ТСО. Размер снижения не учитывается, так как учтено в статье №1 данной таблицы | | 11 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 692,57 | 692,57 | 0 | 692,57 | 692,57 | 0 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений 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 (имущество, созданное за счет бюджетных средств) | | 12 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | - | - | 0 | 240 | 240 | -240 | К включению принимается часть корректировки НВВ 2018 года в сумме 240 тыс. руб. | | 13 | Прибыль | 1,97 | 48,69 | 50,65 | 1,98 | 48,88 | 50,86 | -0,21 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 488,14 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 488,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,0783 | | | | | | | С учетом уровня (2,19 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,224 | | | | | | | С учетом уровня (6,26 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 3,5791 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 3,5008 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 3,2768 | | | | | | | Принят на уровне, принятом в действующем тарифе с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утв. Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 2,9738 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,303 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 10 731,27 | | | | 9 825,74 | | | | | |  |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 408,78 | | | | - | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104,27 | | | | - | | | | | |  |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 3,28 | | | | 3,0003 | | | | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | |  |  | |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 3 274,92 | | | | 3 274,92 | | | | | |  |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 124,75 | | | | - | | | | | |  |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104,27 | | | | - | | | | | |  |  | |
| 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 (четвертый) очередной 2022 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 2022 | | | 3140,83 | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 3274,92 | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | 3140,83 | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 3274,92 | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | | | |  |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | |  |  | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,27%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 89-РК, от 02.11.2020 № 95-РК).    **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 141/Т-03/1372-18 в форме приказа (прилагаются), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**47. 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, от 02.11.2020 № 84-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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 103-РК, от 02.11.2020 № 87-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива: природный газ  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 2022 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1 876,05 | | | | | | | | 30 298,23 | | | | | |
| 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 2022 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 ВНИИРАЭ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования актуализирована на 2022 год. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ «Город Обнинск» на период 2022-2035 годы в объеме 16,28 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 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 158,6 | | не утвержден | | | | | | |
| технологические потери 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, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,0007 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 1174,94 тыс. руб. (недополученный доход). К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается часть корректировки НВВ 2020 года в сумме 677,33 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 и 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период).  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 563,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |  |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
|  | НВВ | 1 052,22 | 29 246,01 | 30 298,23 | 1 027,68 | 28 979,83 | 30 500,78 | -202,55 |  |
|  | Итого расходов | 1 043,81 | 28 615,17 | 29 658,98 | 1 019,46 | 28 569,35 | 29 588,81 | 70,17 |  |
| 1 | Налог на прибыль | 2,1 | 57,71 | 59,81 | 2,06 | 56,6 | 58,66 | 1,15 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 1 041,7 | 28 557,47 | 29 599,17 | 1 017,4 | 28 512,75 | 29 530,15 | 69,02 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 14 737,11 | 14 737,11 | 0 | 14 750,19 | 14 750,19 | -13,08 | ТСО занижен тариф, прогнозируемый с 1 июля 2022 года |
| 3 | Энергия, в том числе | - | 2 186,68 | 2 186,68 | 0 | 2 069,73 | 2069,73 | 116,95 | ТСО завышены объем и прогнозная цена электроэнергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | 692,73 | 6 537,03 | 7 229,77 | 695,4 | 6 562,2 | 7 257,6 | -27,83 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 209,76 | 1 979,41 | 2 189,17 | 210,57 | 1 987,03 | 2 197,6 | -8,43 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,28 % от принятого ФОТ |
| 6 | Холодная вода | - | 212,54 | 212,54 | 0 | 209,45 | 209,45 | 3,09 | ТСО завышены объем питьевой воды |
| 7 | Водоотведение | - | 422,82 | 422,82 | 0 | 416,68 | 416,68 | 6,14 | ТСО завышен объем и тариф на водоотведение |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 87,6 | 1 114,35 | 1 201,96 | 87,94 | 1 118,65 | 1 206,59 | -4,63 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 499,19 | 499,19 | 0 | 501,11 | 501,11 | -1,92 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 529,66 | 529,66 | 0 | 531,7 | 531,7 | -2,04 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 11 | Расходы на обучение персонала | - | 92,88 | 92,88 | 0 | 93,24 | 93,24 | -0,36 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 23,3 | 88,53 | 111,83 | 23,49 | 87,22 | 110,71 | 1,12 | На уровне фактических расходов, понесенных в 2020 году |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 28,31 | 157,24 | 185,55 | 0 | 185,55 | 185,55 | 0 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2020 год |
| 14 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | 400 | 400 | 0 | 677,33 | 677,33 | -277,33 | Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ в размере 1 174,94 тыс. руб. К включению принимается часть корректировки НВВ 2020 года в сумме 673,5 тыс. руб., оставшаяся часть корректировки 2020 года (501,44) будет учтена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2024 год). |
| 15 | Прибыль | 8,42 | 230,83 | 239,25 | 8,22 | 226,42 | 234,64 | 4,61 |  |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -202,55 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 202,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2022 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | 0,44 | | | | | | С учетом уровня (2,5 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | 0,9105 | | | | | | С учетом уровня (5,08 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | 17,6309 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | 17,1905 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | 16,28 | | | | | | Определен в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования ГО "Город Обнинск" на период 2022-2035 годы. (п. 22 Основ ценообразования) | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | 5,69 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | 6,35 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | 4,24 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2022 | | | | | | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 30 500,78 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | 1 027,68 | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 102,98 | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 16,28 | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 98,37 | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 1 873,51 | | | | | | | | 1 843,21 | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | 63,13 | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 104,69 | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | |  |
| 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 (четвертый) очередной 2022 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 | |  |
| ФГБНУ «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | 1789,53 | | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1873,51 | | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | 2147,44 | | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2248,21 | | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,69 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на теплоноситель на очередной 2022 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 представленных расчетных материалов представленных ТСО на установление (корректировку) тарифов на теплоноситель, используемый для оказания услуг по горячему водоснабжению, на очередной (четвертый) 2022 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 прогнозного тарифа на холодную питьевую воду при корректировке действующих тарифов 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, в тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № | Статья затрат | 2022 год | | 1. | Холодная вода | 75,45 | | 2. | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | 174,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 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 2022 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2022 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 250,11 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,88 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 5 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 100 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 50,02 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,88 | | |  | | | | | |  |  | |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2022 год для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 | | | | | | 48,15 | | | | | | | | | - | | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 50,02 | | | | | | | | | - | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2022 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 водоснабжения) в следующих размерах:   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | 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 мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | | 1 | ФГБНУ «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 01.01-30.06.2022 | 48,15 | 1789,53 | - | - | | 01.07-31.12.2022 | 50,02 | 1873,51 | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2022 года для федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается 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, от 02.11.2020 № 84-РК).  2. Внести предложенные 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 103-РК, от 02.11.2020 № 87-РК).  **Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской от 28.10.2021 и экспертными заключениями от 25.10.2021 и от 26.10.2021 по делу № 101/Т-03/1293-18 в форме приказов (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**48. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 87-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Восход» - Калужский радиоламповый завод на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 76-РК).**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Восход» - Калужский радиоламповый завод (далее - ТСО) представлены в Таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Восход» - Калужский радиоламповый завод | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024001425910 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4026000108 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248009, г. Калуга, Грабцевское шоссе, д. 43 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248009, г. Калуга, Грабцевское шоссе, д. 43 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 1 716,61 | | | | | | | | | | | | 30 933,23 | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 87-РК на период 2020 - 2024 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - план приватизации;  - теплосеть, кадастровый паспорт тепловой сети № 40/16-113159 от 28.03.2016. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования актуализирована на 2022 год. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ «Город Калуга».  Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, Грабцевское шоссе, д. 43. | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 158,73 | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 06.04.2016 № 187 | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | 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 2021 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 2021 года.  Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере  1 850,27 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  Экспертами учтена при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 771,615 тыс. руб. в полном объеме, рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. | | Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 771,615 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | 2 864,71 | | | | 28 068,52 | | | 30 933,23 | | | 2 870,82 | | 29 186,07 | | 32 056,89 | | -1 123,66 | | | |  | | |
| 20 | Налог на прибыль | | | 6,63 | | | | 67,24 | | | 73,87 | | | 3,86 | | 70,01 | | 73,87 | | 0 | | | | В соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на прибыль организаций за 2020 год. | | |
| 21 | Итого расходов | | | 2 701,09 | | | | 27 371,46 | | | 30 072,56 | | | 2 708,21 | | 27 721,31 | | 30 429,52 | | -356,96 | | | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 2 694,46 | | | | 27 304,22 | | | 29 998,69 | | | 2 704,35 | | 27 651,3 | | 30 355,65 | | -356,96 | | | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | 19 076,66 | | | 19 076,66 | | | 0 | | 19 390,48 | | 19 390,48 | | -313,82 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | 2 522,75 | | | 2 522,75 | | | 0 | | 2 552,01 | | 2 552,01 | | -29,26 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 965,1 | | | | 1 778,87 | | | 2 743,97 | | | 968,82 | | 1 785,72 | | 2 754,54 | | -10,57 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 295,8 | | | | 545,22 | | | 841,03 | | | 296,46 | | 546,43 | | 842,89 | | -1,86 | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа. | | |
| 30 | Холодная вода | | | - | | | | 421,89 | | | 421,89 | | | 0 | | 417,61 | | 417,61 | | 4,28 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | 97,66 | | | 97,66 | | | 0 | | 97,17 | | 97,17 | | 0,49 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены стоков. | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 400,22 | | | | 151,77 | | | 551,98 | | | 401,76 | | 152,35 | | 554,11 | | -2,13 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 1 030,14 | | | | 486,33 | | | 1 516,47 | | | 1 034,1 | | 488,2 | | 1 522,31 | | -5,84 | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | | 3,5 | | | 3,5 | | | 0 | | 0 | | 0 | | 3,5 | | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | - | | | | 20,57 | | | 20,57 | | | 0 | | 20,65 | | 20,65 | | -0,08 | | | |
| 40 | Услуги банков | | | 3,2 | | | | 6,75 | | | 9,95 | | | 3,22 | | 6,77 | | 9,99 | | -0,04 | | | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | - | | | | 17,96 | | | 17,96 | | | 0 | | 18,03 | | 18,03 | | -0,07 | | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | 9,96 | | | 9,96 | | | 0 | | 11,55 | | 11,55 | | -1,59 | | | | В соответствии с представленным фактическим расчетом от ТСО. | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | 2 164,33 | | | 2 164,33 | | | 0 | | 2 164,33 | | 2 164,33 | | 0 | | | | В соответствии с представленным расчетом от ТСО - регистр-расчет амортизации основных средств (бухгалтерский учет). | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | | - | | | - | | | 0 | | 771,62 | | 771,62 | | -771,62 | | | | Экспертами учтена при расчете НВВ на 2022 год корректировка в сумме 771,615 тыс. руб. в полном объеме, рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. Корректировка НВВ за 2020 год в размере  1 850,27 тыс. руб. (недополученный доход) экспертами будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | |
| 55 | Прибыль | | | 163,62 | | | | 697,05 | | | 860,67 | | | 162,6 | | 693,14 | | 855,75 | | 4,92 | | | |  | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | 27,56 | | | | 279,45 | | | 307 | | | 27,39 | | 280,03 | | 307,41 | | -0,41 | | | |  | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | 136,06 | | | | 417,61 | | | 553,67 | | | 135,22 | | 413,12 | | 548,33 | | 5,34 | | | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | -1 123,66 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 1123,66 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 0,55 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 2,72 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 1,51 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 7,5 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 20,07 | | | Принята с учетом уровня потерь на собственные нужды и потерь в сети. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 19,53 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 18,02 | | | Объем полезного отпуска принят с учетом предложения ТСО и соответствует объему в схеме теплоснабжения МО "Город Калуга" (актуализированная на 2022 год). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 14,44 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 3,58 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | |  | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 32 056,89 | | | |  | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2 870,82 | | | |  | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,9 | | | |  | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 18,02 | | | |  | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100 | | | |  | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 1 778,96 | | | |  | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 159,31 | | | |  | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,9 | | | |  | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Восход» - Калужский радиоламповый завод на (третий) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 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 | |  |
| Акционерное общество «Восход» - Калужский радиоламповый завод | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1712,13 | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1778,96 | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2054,56 | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2134,75 | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,9%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Восход» - Калужский радиоламповый завод вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 87-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Восход» - Калужский радиоламповый завод на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 76-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.11.2021 и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 12/Т-03/1423-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**49. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 92-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | | |  |  | |  | |  |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 3 754,57 | | | | | | | | 5 199,8 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 92-РК на период 2021 - 2025 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения сельского поселения «Село Заречный» на 2013-2028 годы представлена некорректно, так как актуализация схемы осуществлялась в 2018 году, согласно постановлению от 12.04.2018 № 13 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения сельского поселения «Село Заречный» на 2013-2028 годы». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: Людиновский район,  с. Заречный | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 153,61 | | | | не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | 5 | | | | 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 2021 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами принимаются в расчет на 2022 год по строке сметы 27. «Амортизация основных средств и нематериальных активов» расходы в сумме 58,43 тыс. руб., в том числе:  - строка 27.1. «Амортизация производственного оборудования» - 58,43 тыс. руб. (тепловые сети - 30,915 тыс. руб., котельная - 27,514 тыс. руб.). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2022 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По расчету экспертов избыток средств по результатам фактической деятельности в 2020 году составил 886,39 тыс. руб.  В расчет на 2022 год экспертами принимается часть корректировки в размере  (- 334,0 тыс. руб.). Оставшаяся часть корректировки за 2020 год (-749,15 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период.  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере - 137,24 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | | Передача | Производство | | | Всего |
| НВВ | | | | 28,15 | | 5 171,65 | | 5 199,8 | | 31,54 | 4 063 | | | 4 094,54 | 1 105,26 | |  | | |
| Итого расходов | | | | 27,83 | | 5 127,07 | | 5 154,9 | | 31,23 | 4 353,81 | | | 4 385,04 | 769,86 | |  | | |
| Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 0,32 | | 49,14 | | 49,46 | | 0,32 | 43,63 | | | 43,94 | 5,52 | | Представлена декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применение упрощенной системы налогообложения, отчетный год 2020. | | |
| Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 27,51 | | 5 077,93 | | 5 105,44 | | 30,92 | 4 310,18 | | | 4 341,09 | 764,35 | |  | | |
| Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 1 870,07 | | 1 870,07 | | 0 | 1 779,46 | | | 1 779,46 | 90,61 | | ТСО завышен объем природного газа | | |
| Энергия, в том числе | | | | - | | 273,89 | | 273,89 | | 0 | 305,63 | | | 305,63 | -31,74 | | ТСО занижена прогнозируемая цена на электроэнергию | | |
| Затраты на оплату труда | | | | - | | 1 245,89 | | 1 245,89 | | 0 | 1 236,99 | | | 1 236,99 | 8,9 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| Отчисления на социальные нужды | | | | - | | 376,26 | | 376,26 | | 0 | 373,57 | | | 373,57 | 2,69 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | |
| Холодная вода | | | | - | | 83,19 | | 83,19 | | 0 | 79,33 | | | 79,33 | 3,86 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | |
| Водоотведение | | | | - | | 38,06 | | 38,06 | | 0 | 36,15 | | | 36,15 | 1,91 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены стоков. | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 728,78 | 728,78 | | 0 | | 123,41 | | 123,41 | | 605,37 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 231,43 | 231,43 | | 0 | | 199,29 | | 199,29 | | 32,14 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 133,14 | 133,14 | | 0 | | 48,45 | | 48,45 | | 84,69 |
| Расходы на обучение персонала | - | 12,69 | 12,69 | | 0 | | 48,91 | | 48,91 | | -36,22 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 53,63 | 53,63 | | 0 | | 51,46 | | 51,46 | | 2,17 |  | |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 27,51 | 30,92 | 58,43 | | 30,92 | | 27,51 | | 58,43 | | 0 | Принят в соответствии с представленным обоснованием, расчет амортизации. | |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | - | - | | 0 | | -334 | | -334 | | 334 | По расчету экспертов избыток средств по результатам фактической деятельности в 2020 году составил 886,39 тыс. руб.  В расчет на 2022 год экспертами принимается часть корректировки в размере  (- 334,0 тыс. руб.). Оставшаяся часть корректировки за 2020 год (-749,15 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период. | |
| Прибыль | 0,32 | 44,58 | 44,91 | | 0,31 | | 43,19 | | 43,51 | | 1,4 |  | |
| Нормативная прибыль | 0,32 | 44,58 | 44,91 | | 0,31 | | 43,19 | | 43,51 | | 1,4 |  | |
| Сумма снижения | - | - | - | | - | | - | | - | | 1 105,26 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 105,26 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | 0,02 | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | 1 | | Исходя из уровня (процента) потерь, учтенного в ранее действующем тарифе. | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | 0,08 | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | 5 | | Исходя из уровня (процента) потерь, учтенного в ранее действующем тарифе. | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | 1,58 | | Принята с учетом уровня потерь на собственные нужды и потерь в сети. | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | 1,56 | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | 1,48 | | Объем полезного отпуска принят по фактическим данным (2020 год) согласно форме статистической отчетности, представленным ТСО | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | 0,26 | |  | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | 1,13 | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | 0,09 | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | 2022 | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | 4 094,54 | |  | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | 31,54 | | - | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 93,88 | | - | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | 1,48 | |  | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 99 | | - | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | 2 760,35 | | 2 760,35 | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | 21,26 | | - | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 94,83 | | - | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «БОЛВА» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 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 унитарное жилищно-коммунальное предприятие «Болва» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2022 | | 2760,35 | - | - | - | - | - |  | | Население | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 2910,86 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2022 | | 2760,35 | - | - | - | - | - |  |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 94,83%. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «БОЛВА» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 92-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного жилищно-коммунального предприятия «Болва» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.11.2021 и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 41/Т-03/1706-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**50. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 100-РК, от 02.11.2020 № 85-РК)**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф на тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2 318,81 | | | | | | | | | 3 967,95 | | | | | | | |
| 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся 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 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования не представлена, схема теплоснабжения не актуализирована на 2022 год. В связи с чем, объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии котельной, расположенной по адресу: г. Малоярославец, ул. Дружбы, д. 8. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | |
| котельная по адресу г. 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 158,3 | | | Утвержден приказом от 24.07.2015 № 259 | | | | | | | | |
| Норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | - | | | не утвержден | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице :   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год |   По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2022 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 2020 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 экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 252,55 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 31,66 тыс. руб. (недополученный доход).  Таким образом, избыток средств, полученный ТСО за 2019 год, составил 220,89 тыс. руб.  В целях сглаживания отрицательных тарифных последствий, избыток средств в сумме 220,89 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | Комментарии | | |  |  | |  | | |  |
| Полученные данные | Утвержденные данные | | | Размер снижения | |  |  | |  | | |  |
| Производство | Производство | | |  |  | |  | | |  |
| 19 | НВВ | | | | 3 967,95 | 3 250,73 | | | 717,22 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | 3 967,95 | 3 173,25 | | | 794,7 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 3 967,95 | 3 173,25 | | | 794,7 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 1 595,73 | 1 623,54 | | | -27,81 | | Произведение уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | |  |  | |  | | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 360,32 | 271,44 | | | 88,88 | | Исходя из нормативного объема электроэнергии и прогнозной цены | | |  |  | |  | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 1 137,15 | 704,31 | | | 432,84 | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 г. и результирующего коэффициента | | |  |  | |  | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 284,29 | 220,45 | | | 63,84 | | Соответствуют нормативным с учетом взносов на травматизм в размере 1,3 %, для учтенного в расчете ФОТ | | |  |  | |  | | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | 19,93 | 19,81 | | | 0,12 | | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной цены для УМП "Водоканал" | | |  |  | |  | | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | 8,93 | 8,87 | | | 0,06 | | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены для УМП "Водоканал" | | |  |  | |  | | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 283,88 | 142,99 | | | 140,89 | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |  |  | |  | | |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 204,4 | 152,47 | | | 51,93 | | В соответствии с п.36 МУ | | |  |  | |  | | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 35,04 | 2,45 | | | 32,59 | | В соответствии с п.36 МУ | | |  |  | |  | | |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | 12,98 | 12,9 | | | 0,08 | | В соответствии с п.36 МУ | | |  |  | |  | | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 25,31 | 14,03 | | | 11,28 | | Страховая премия по обязательному страхованию гр. ответственности владельца ОПО | | |  |  | |  | | |  |
| 55 | Прибыль | | | | - | 77,49 | | | -77,49 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | 77,49 | | | -77,49 | | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | | |  |  | |  | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | 717,22 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 717,22 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,03 | | 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 тепловой энергии | | | | | | | 1,71 | | Полезный отпуск соответствует суммарному объему собственного потребления предприятия и отпуска потребителям согласно перечню | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 0,89 | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | 2022 | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | 3 250,73 | |  | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | - | | - | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 104,32 | | - | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 1,71 | |  | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 100 | | - | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | 1 899,64 | | 1 899,64 | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | - | | - | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 104,31 | | - | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  |
|  |  |  |  |  |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1821,08 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1899,64 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2185,30 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2279,57 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,31%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| От Общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» поступили разногласия, ответ на которые будет в письменной форме позднее. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 100-РК, от 02.11.2020 № 85-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.10.2021 по делу № 126/Т-03/1355-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**51. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 132-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Элмат» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 86-РК, от 19.10.2020 № 74-РК)**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

Вид топлива: природный газ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  |  |  | | |  | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Элмат» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Элмат» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1144027001876 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4027118977 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 248033, Калужская область, город Калуга, проезд Академический 2-й, 13, | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 248033, Калужская область, город Калуга, проезд Академический 2-й, 13, | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 2 037,82 | | | | | | | | | | | 6 370,26 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 132-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная АБМК, пр. 2-ой Академический, д. 13 - св. о госрегистрации права от 22.06.2016, запись № 40-40/001-40/001/074/2016-543/1. Котельная ЛВЖ, пр. 1-ый Академический, д. 23, от 19.06.2014, запись № 40-40-01/086/2014-068. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заявленные на 2022 год объёмы полезного отпуска соответствуют объёмам, заложенным в актуализированную на 2022 год схему г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии котельных АБМК и ЛВЖ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 АБМК, пр. 2-й Академический, д. 13 2. Котельная ЛВЖ, пр. 1-й Академический, д. 23 | | | | | | котельная ЛВЖ, пр. 1-й Академический, д. 23 | | | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 156,67 | | | не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | 1,58 | | | не утвержден | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  | | |  | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год |   По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизация основного производственного оборудования – 0 тыс. руб., т.к. закончен амортизационный период;  - 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 580,82 тыс. руб. (недополученный доход), в том числе в части котельной АБМК, в отношении которой осуществляется государственное регулирование, 299,40 тыс. руб. (недополученный доход). Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 299,4 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | Всего | | | | Передача | | Производство | Всего | |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | | 1,2 | 31,69 | | 32,89 | | | | 0 | | 0 | 0 | | 32,89 | Налог на прибыль не возникает в связи с отсутствием планов по выплатам социального характера | | |
| 19 | НВВ | | | | | 31,8 | 6 338,46 | | 6 370,26 | | | | 31,93 | | 5 966,05 | 5 997,98 | | 372,28 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | 31,8 | 5 953,52 | | 5 985,32 | | | | 30,41 | | 5 543,42 | 5 573,83 | | 411,49 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 30,6 | 5 921,84 | | 5 952,44 | | | | 30,41 | | 5 543,42 | 5 573,83 | | 378,61 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | 2 899,05 | | 2 899,05 | | | | 0 | | 3 078,96 | 3 078,96 | | -179,91 | Исходя из нормативного объема отпущенной тэ и прогнозной цены | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | - | 1 108,4 | | 1 108,4 | | | | 0 | | 553,15 | 553,15 | | 555,25 | Исходя из нормативного объема электроэнергии и прогнозной цены | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | 23,38 | 445,49 | | 468,87 | | | | 23,23 | | 451,11 | 474,35 | | -5,48 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 года и индекса эффективности | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 7,22 | 137,66 | | 144,88 | | | | 7,18 | | 139,39 | 146,57 | | -1,69 | Соответствуют нормативным с учетом взносов на травматизм в размере 0,9 %, для учтенного в расчете ФОТ | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | - | 65,05 | | 65,05 | | | | 0 | | 67,69 | 67,69 | | -2,64 | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной цены для ГП КО "Калугаоблводоканал" | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | - | 7,04 | | 7,04 | | | | 0 | | 7,32 | 7,32 | | -0,28 | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены для ГП КО "Калугаоблводоканал" | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | 2,53 | | 2,53 | | | | 0 | | 2,58 | 2,58 | | -0,05 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | - | 642,91 | | 642,91 | | | | 0 | | 658,04 | 658,04 | | -15,13 |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | 349,23 | | 349,23 | | | | 0 | | 351,59 | 351,59 | | -2,36 |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | - | 199,23 | | 199,23 | | | | 0 | | 201,17 | 201,17 | | -1,94 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | 3,66 | | 3,66 | | | | 0 | | 3,67 | 3,67 | | -0,01 |
| 40 | Услуги банков | | | | | - | 2,23 | | 2,23 | | | | 0 | | 2,27 | 2,27 | | -0,04 |  | | |
| 43 | Арендная плата | | | | | - | 1,18 | | 1,18 | | | | 0 | | 1,18 | 1,18 | | 0 |  | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | 58,18 | | 58,18 | | | | 0 | | 25,3 | 25,3 | | 32,88 | На основании деклараций об уплате налогов за 2020 год и с учетом положений учетной политики ТСО | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | - | 232,3 | | 232,3 | | | | 0 | | 299,4 | 299,4 | | -67,1 | К учету принята корректировка НВВ за 2020 в части котельной АБМК (котельная ЛВЖ имеет единственного потребителя, цены определяются соглашением сторон) | | |
| 55 | Прибыль | | | | | - | 152,63 | | 152,63 | | | | 1,52 | | 123,22 | 124,74 | | 27,89 |  | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | - | - | | - | | | | 1,52 | | 123,22 | 124,74 | | -124,74 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | - | | - | | | | - | | - | - | | 372,28 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 372,28 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,07 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,3 | | | | | С учетом сохранения уровня предыдущего периода регулирования | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,05 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 1,58 | | | | | С учетом сохранения уровня предыдущего периода регулирования | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 3,25 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 3,18 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 3,127 | | | | | В соответствии с данными актуализированной схемы теплоснабжения г. Калуги | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 1,31 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 1,82 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 5 997,98 | | | | 2 850,34 | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 31,93 | | | | - | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 93,35 | | | | - | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 3,127 | | | | 1,486 | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 89,91 | | | | - | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 918,13 | | | | 1 918,13 | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 10,21 | | | | - | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,82 | | | | - | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Элмат» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  | | |  | | |  | |  |  | |  |  | |  |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
|  | |  |  |  |  |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Элмат» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1847,49 | | | | | - | | - | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1918,13 | | | | | - | | - | - | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 2216,99 | | | | | - | | - | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2301,76 | | | | | - | | - | - | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,82%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Элмат» 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 № 132-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Элмат» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 86-РК, от 19.10.2020 № 74-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.10.2021 по делу № 124/Т-03/1356-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**52. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 89-РК «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»**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | | |  | |  |  |  | |  |
| 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 (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 3 692,99 | | | | | | | | | | | 2 928,33 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 89-РК на период 2021 - 2025 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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, по источникам тепловой энергии, тарифы по которым подлежат регулированию.  В соответствии с предложением ТСО тарифы на очередной период долгосрочного регулирования дифференцированы по системам теплоснабжения котельной ФОК и Администрации.  Для котельных Школы, Школы-интерната, ЦРБ, д/с «Василек», к которым присоединён единственный потребитель, тарифы регулированию не подлежат, с 1 января 2019 года такие источники отпускают тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон. Фактический полезный отпуск за 2020 год по котельным составляет 1,8216 тыс. Гкал.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. В связи с отсутствием статистических данных за предыдущие 3 года, с учетом предложения ТСО, принята величина полезного отпуска на уровне предыдущего периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 2 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 13б;  2. Котельная ФОК, п. Бетлица ул. Новосибирская – 11а; | | | | |  | | | | | | | | | 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 | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 161,15 | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 15.10.2014 № 404 | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | 4,11 | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 15.10.2014 № 404 | | | | | | | | | |
| 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 247,53 тыс. руб. (недополученный доход), в том числе в отношении котельных по которым осуществляется государственное регулирование - 73,32 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год по котельным ФОК и Администрации, экспертами учтена суммарная корректировка в полном объеме, 73,32 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | | Всего | | Передача | | | Производство | | Всего |
| 13 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 1,02 | 28,26 | | | 29,28 | | 0,98 | | | 26,24 | | 27,22 | 2,06 | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | | |
| 19 | НВВ | | | | 102,2 | 2 826,13 | | | 2 928,33 | | 97,71 | | | 2 697,35 | | 2 795,06 | 133,27 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | 97,38 | 2 737,26 | | | 2 834,64 | | 97,71 | | | 2 624,03 | | 2 721,74 | 112,9 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 96,36 | 2 709 | | | 2 805,36 | | 96,73 | | | 2 597,79 | | 2 694,52 | 110,84 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 931,5 | | | 931,5 | | 0 | | | 997,13 | | 997,13 | -65,63 | ТСО занижена цена топлива | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | 249,25 | | | 249,25 | | 0 | | | 219,13 | | 219,13 | 30,12 | Рассчитано с учетом уд. расхода элэн, плановых объема производства тэ и цены | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 66,54 | 652,31 | | | 718,85 | | 66,79 | | | 654,82 | | 721,61 | -2,76 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 г. и индекса эффективности операц. расходов | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 20,09 | 197 | | | 217,09 | | 20,17 | | | 197,76 | | 217,93 | -0,84 | Соответствуют нормативным (30,2%) для учтенного в расчете ФОТ | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | 20,73 | | | 20,73 | | 0 | | | 20,97 | | 20,97 | -0,24 | Рассчитано с учетом уд. расхода и плановых объема производства тэ и цены | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 9,73 | 39,35 | | | 49,08 | | 9,77 | | | 39,5 | | 49,27 | -0,19 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 г. и индекса эффективности операц. расходов | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | 253,37 | | | 253,37 | | 0 | | | 140,06 | | 140,06 | 113,31 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 82,83 | | | 82,83 | | 0 | | | 50,43 | | 50,43 | 32,4 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 7,89 | | | 7,89 | | 0 | | | 7,92 | | 7,92 | -0,03 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 40 | Услуги банков | | | | - | 4,2 | | | 4,2 | | 0 | | | 4,21 | | 4,21 | -0,01 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 43 | Арендная плата | | | | - | 231,14 | | | 231,14 | | 0 | | | 231,14 | | 231,14 | 0 | В соответствии с представленными договорами аренды | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 12,6 | | | 12,6 | | 0 | | | 12,6 | | 12,6 | 0 | Страхование ОПО и ЧС котельных ФОК и Администрации | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 26,84 | | | 26,84 | | 0 | | | 22,12 | | 22,12 | 4,72 | На основании бухгалтерской ведомости движения ОС в соответствии с положениями учетной политики ТСО | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | 0 | | | 0 | | 0 | | | 73,32 | | 73,32 | -73,32 | Корректировка НВВ 2020 года | | |
| 55 | Прибыль | | | | 4,82 | 88,88 | | | 93,69 | | 0 | | | 0 | | 0 | 93,69 |  | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | 4,82 | 88,88 | | | 93,69 | | 0 | | | 0 | | 0 | 93,69 | С целью соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тэ | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | - | | - | | | - | | - | 133,27 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 133,27 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,01 | |  | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 1,5 | | Уровень потерь базового периода | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,03 | |  | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 4,11 | | Уровень потерь базового периода | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 0,84 | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 0,83 | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 0,7929 | | Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню, по источникам тепловой энергии, тарифы по которым подлежат регулированию | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 0,79 | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 2 795,06 | | |  | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 97,71 | | | - | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,65 | | | - | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 0,7929 | | |  | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 100 | | | - | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 3 524,93 | | | 3 524,93 | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 123,22 | | | - | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,66 | | | - | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  | | |  | |  |  |  | |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
|  |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 3400,60 | | | | - | | | - | | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 3524,93 | | | | - | | | - | | | - | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | - | | | | - | | | - | | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | - | | | | - | | | - | | | - | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,66%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

От общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» поступили разногласия поступили разногласия, ответ на которые будет в письменной форме позднее.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 89-РК «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».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 86/Т-03/1899-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**53. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 99-РК, от 02.11.2020 № 86-РК)**

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

**Доложили: С.И. Гаврикова, В.И. Климова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | |  |  |  | |  |  |  |  |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 3 793,63 | | | | | | | | | 1 188,97 | | | | | |
| 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Соглашение о внесении в договор аренды имущества, являющегося собственностью МР «Куйбышевский район» от 01.08.2013, срок аренды по 31.12.2023 года.  Соглашение о внесении в договор аренды имущества, являющегося собственностью МР «Куйбышевский район» от 21.12.2018, срок аренды по 31.12.2023 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 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 муниципального образования отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). Принято во внимание положение 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, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии по котельной МСОШ  с. Бутчино. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | 161,15 | | Приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской обл. от 15.10.2014 № 404 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | 7,5 | | Приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской обл. от 15.10.2014 № 404 | | | | | | |
| 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены за июль-сентябрь 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР).  При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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, на основании положений учетной политики ТСО;  - 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 2022 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 2020 год в размере 116,22 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год учтен избыток средств в сумме 38,74 тыс. руб.  Остаток средств составил 77,48 тыс. руб. (избыток), 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | | | Всего | Передача | Производство | | Всего |
| 6 | Уровень нормативный прибыли | | | | 0,5 | 0,5 | | | | 0,5 | 0,5 | 0,5 | | 0,5 | 0 | Критерий конкурса | |
| 19 | НВВ | | | | 3,38 | 1 185,58 | | | | 1 188,97 | 3,4 | 1 098,75 | | 1 102,15 | 86,82 |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | 3,37 | 1 179,71 | | | | 1 183,08 | 3,38 | 1 131,86 | | 1 135,24 | 47,84 |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 0,03 | 11,86 | | | | 11,89 | 0,03 | 11,37 | | 11,41 | 0,48 | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 3,33 | 1 167,86 | | | | 1 171,19 | 3,35 | 1 120,49 | | 1 123,84 | 47,35 |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 393,02 | | | | 393,02 | 0 | 411,34 | | 411,34 | -18,32 | Произведение уд. расхода топлива, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | 89,32 | | | | 89,32 | 0 | 96,14 | | 96,14 | -6,82 | Исходя из нормативного объема электроэнергии и прогнозной цены | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 2,56 | 202,28 | | | | 204,84 | 2,57 | 203,06 | | 205,63 | -0,79 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 и результирующего коэф-та | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 0,77 | 61,09 | | | | 61,86 | 0,78 | 61,32 | | 62,1 | -0,24 | Соответствуют нормативным с учетом взносов на травматизм в размере 0,2 %, для учтенного в расчете ФОТ | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | 1,95 | | | | 1,95 | 0 | 1,93 | | 1,93 | 0,02 | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной цены для ГП «Калугаоблводо-канал» | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | 22,99 | | | | 22,99 | 0 | 23,08 | | 23,08 | -0,09 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом ИПЦ с 1.07.2022 г. и результирующего коэф-та | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | 221,94 | | | | 221,94 | 0 | 150,02 | | 150,02 | 71,92 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 2,3 | | | | 2,3 | 0 | 2,31 | | 2,31 | -0,01 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 3,81 | | | | 3,81 | 0 | 3,82 | | 3,82 | -0,01 |
| 40 | Услуги банков | | | | - | 8,97 | | | | 8,97 | 0 | 9 | | 9 | -0,03 |
| 43 | Арендная плата | | | | - | 137,23 | | | | 137,23 | 0 | 137,23 | | 137,23 | 0 | В соответствии с договором аренды, заключенным по результатам конкурса | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 12,87 | | | | 12,87 | 0 | 12,87 | | 12,87 | 0 | Принято на основании представленных ТСО обоснований, платежей, в размере фактически сложившихся за 2020 год | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 10,09 | | | | 10,09 | 0 | 8,37 | | 8,37 | 1,72 | На основании ведомости ОС за 2020 год в соответствии с положениями учетной политики | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | 0 | | | | 0 | 0 | -38,74 | | -38,74 | 38,74 | Часть корректировки НВВ 2020 года. Оставшаяся корректировка в сумме 77,48 (избыток средств) планируется к учету в последующие периоды регулирования | |
| 55 | Прибыль | | | | 0,02 | 5,87 | | | | 5,89 | 0,02 | 5,63 | | 5,65 | 0,24 | Критерий конкурса | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | 0,02 | 5,87 | | | | 5,89 | 0,02 | 5,63 | | 5,65 | 0,24 |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | | - | - | - | | - | 86,82 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 86,82 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,01 | | | Принят уровень потерь предыдущего периода | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 1,5 | | |  | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,03 | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 7,5 | | | Исходя из уровня потерь, учтённого в конкурсной документации | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 0,34 | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 0,34 | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 0,31 | | | Ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 0,31 | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | **В том числе по регулируемой деятельности** | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 1 102,15 |  | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 3,4 | - | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100,29 | - | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 0,31 |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100,00 | - | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 3 516,76 | 3 526,05 | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 10,84 | - | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100,29 | - | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  |  |  |  |  |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3506,67 | | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3516,76 | | | - | - | | - | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | - | | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | - | | | - | - | | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 100,29 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 99-РК, от 02.11.2020 № 86-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 335/Т-03/4278-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**54. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 123-РК, от 02.11.2020 № 112-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  |
| 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 (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка,  тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 592,02 | | | | | | | | | | | | | | 22 895,3 | | | | | | | | | | |
| 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 2022 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 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трёх котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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  2. котельная: с. Ворсино 3. Котельная: 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2021 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 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере  1051,25 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода) к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | Производство | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | 1 067,83 | | | | 21 827,47 | | | 22 895,3 | | | 1 071,83 | | | 21 975,47 | | | 23 047,3 | | | -152 | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | 1 067,83 | | | | 21 827,47 | | | 22 895,3 | | | 1 071,83 | | | 21 975,47 | | | 23 047,3 | | | -152 | |  | | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | 10,79 | | | | 226,61 | | | 237,39 | | | 10,72 | | | 219,75 | | | 230,47 | | | 6,92 | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 1 057,04 | | | | 21 600,86 | | | 22 657,9 | | | 1 061,11 | | | 21 755,72 | | | 22 816,83 | | | -158,93 | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | 10 939,41 | | | 10 939,41 | | | 0 | | | 11 121,82 | | | 11 121,82 | | | -182,41 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | 1 828,16 | | | 1 828,16 | | | 0 | | | 1 799,96 | | | 1 799,96 | | | 28,2 | | ТСО завышена стоимость ээ | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 811,86 | | | | 4 591,9 | | | 5 403,76 | | | 814,99 | | | 4 609,58 | | | 5 424,57 | | | -20,81 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 245,18 | | | | 1 386,75 | | | 1 631,94 | | | 246,13 | | | 1 392,09 | | | 1 638,22 | | | -6,28 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | |
| 30 | Холодная вода | | | - | | | | 336,66 | | | 336,66 | | | 0 | | | 335,03 | | | 335,03 | | | 1,63 | | ТСО завышена стоимость воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | 66,86 | | | 66,86 | | | 0 | | | 59,62 | | | 59,62 | | | 7,24 | | В соответствии с представленным договором на холодное водоснабжение и водоотведение, а также представленными платежными поручениями | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | | 416,75 | | | 416,75 | | | 0 | | | 418,36 | | | 418,36 | | | -1,61 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | 932,21 | | | 932,21 | | | 0 | | | 935,79 | | | 935,79 | | | -3,58 | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | - | | | | 9,14 | | | 9,14 | | | 0 | | | 9,18 | | | 9,18 | | | -0,04 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | - | | | | 20,58 | | | 20,58 | | | 0 | | | 20,66 | | | 20,66 | | | -0,08 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | 11,65 | | | 11,65 | | | 0 | | | 18,77 | | | 18,77 | | | -7,12 | | Исходя из фактически понесенных расходов за 2020 год | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | 1 060,78 | | | 1 060,78 | | | 0 | | | 1 034,85 | | | 1 034,85 | | | 25,93 | | С учетом представленной ТСО ведомости ОС за 2020 год | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | -152 | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 152 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 0,21 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 2,17 | | | | Приняты на уровне в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,71 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 7,32 | | | | Приняты на уровне в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 9,76 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 9,55 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 8,83 | | | | Исходя из динамики, сложившейся за 3 года согласно статистической форме №46 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 1,19 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 7,250 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | 5,72 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | 1,56 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 0,36 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 23 047,3 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1 071,83 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 97,77 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 8,83 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 95,05 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 609,23 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 121,34 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 102,86 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| 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 (четвертый) очередной 2022 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 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 2022 | | | | | | 2536,62 | | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2609,23 | | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2536,62 | | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2609,23 | | | | - | | | - | | | - | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,86%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 123-РК, от 02.11.2020 № 112-РК)  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 01.11.2021 по делу № 133/Т-03/1385-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**55. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 № 369-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2018-2022 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 411-РК, от 25.11.2019 № 218-РК, от 16.11.2020 № 170-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ГМП «Энергетик»  МО ГП г. Жуков (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000630840 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4007007588 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400701001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков,  ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков,  ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2018-2022 годы для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков По системам теплоснабжения, расположенным на территории Жуковского района, в том числе: - городского поселения «Город Жуков»; - сельского поселения «Село Восход» | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (пятый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1997,87 | | | | | | 61482,79 | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 № 369-РК на период 2018 - 2022 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Договор о закреплении на праве хозяйственного ведения от 23.06.2008 № 40;  2. Дополнительное соглашение от 07.09.2017 к договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 23.06.2008 № 40. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз) | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  ТСО представлена информация о соответствии заявленных на 2022 год объёмов полезного отпуска объёмам, заложенным в схеме теплоснабжения муниципальных образований «Город Жуков» и «Село Восход». В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии шести котельных:1. МО ГП город Жуков. 2. СП «Село Восход». |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. г. Жуков, СПТУ,  2. г. Жуков, школа,  3. г. Жуков, ул. Сосновая,  4. г. Жуков, ЦРБ,  5. СП "Село Восход". | | | | | 1. МО ГП город Жуков. Котельная, расположенная по адресу: г. Жуков, администрация. | | | | | | | | | | | СП Село Совхоз Победа,  котельная в деревне Машково | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | 167,7 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | не утверждён | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | 6,59% | | | | | | | | | не утверждён | | | | |
| 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 2021 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 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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. Расчет размера суммы корректировки необходимой валовой выручки 2020 года представлен в приложении. к настоящему экспертному заключению.  В соответствии с дополнительно представленными данными, ТСО просит включить в расчет НВВ ошибочно не включенную сумму корректировки в размере 2500 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 5191,29 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами учтена на 2022 год корректировка в экономически обоснованном размере в сумме 521,6047 тыс. руб. (часть суммы за 2019 год). В последующие периоды регулирования экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2019 год, а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год (5191,29 тыс. руб.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 521,6 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | Производство | | Всего | | |
|  | Уровень нормативный прибыли | | | | - | | 1,31 | | | 1,31 | | | 0 | | | 0,8 | | 0,8 | | | 0,51 |  | | |
|  | НВВ | | | | 3 026,69 | | 58456,1 | | | 61482,79 | | | 3 038,34 | | | 56 499 | | 59 537,34 | | | 1945,45 |  | | |
|  | Итого расходов | | | | 3 026,69 | | 55 193,62 | | | 58 220,32 | | | 3 038,34 | | | 55 692,86 | | 58 731,21 | | | -510,89 |  | | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 3 026,69 | | 55 193,62 | | | 58 220,32 | | | 3 038,34 | | | 55 692,86 | | 58 731,21 | | | -510,89 |  | | |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 29 591,91 | | | 29 591,91 | | | 0 | | | 30 105,53 | | 30 105,53 | | | -513,62 |  | | |
| 2 | Энергия, в том числе | | | | - | | 5 374,71 | | | 5 374,71 | | | 0 | | | 5 434,85 | | 5 434,85 | | | -60,14 | ТСО занижена прогнозная цена электроэнергии | | |
| 3 | Затраты на оплату труда | | | | 1 956,38 | | 10 653,81 | | | 12 610,2 | | | 1 963,91 | | | 10 694,83 | | 12 658,74 | | | -48,54 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | | | 590,83 | | 3 217,45 | | | 3 808,28 | | | 593,1 | | | 3 229,84 | | 3 822,94 | | | -14,66 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,20 % от принятого ФОТ | | |
| 5 | Холодная вода | | | | - | | 738,35 | | | 738,35 | | | 0 | | | 738,6 | | 738,6 | | | -0,25 |  | | |
| 6 | Водоотведение | | | | - | | 246,21 | | | 246,21 | | | 0 | | | 246,33 | | 246,33 | | | -0,12 |  | | |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 479,49 | | 1 512,2 | | | 1 991,69 | | | 481,33 | | | 1 518,03 | | 1 999,36 | | | -7,67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 8 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | 1 805,68 | | | 1 805,68 | | | 0 | | | 1 813,29 | | 1 813,29 | | | -7,61 |
| 9 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | 6,24 | | | 6,24 | | | 0 | | | 6,26 | | 6,26 | | | -0,02 |
| 10 | Прочие операционные расходы | | | | - | | 14,46 | | | 14,46 | | | 0 | | | 14,51 | | 14,51 | | | -0,05 |
| 11 | Арендная плата | | | | - | | 57,22 | | | 57,22 | | | 0 | | | 47,37 | | 47,37 | | | 9,85 |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | - | | 395,88 | | | 395,88 | | | 0 | | | 371,96 | | 371,96 | | | 23,92 | На уровне фактических расходов, понесенных в 2020 году | | |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | 1 579,5 | | | 1 579,5 | | | 0 | | | 1 471,46 | | 1 471,46 | | | 108,04 |  | | |
| 14 | Прибыль | | | | - | | 762,48 | | | 762,48 | | | 0 | | | 449,14 | | 449,14 | | | 313,34 |  | | |
| 15 | Нормативная прибыль | | | | - | | 734,33 | | | 774,6 | | | 0 | | | 449,14 | | 449,14 | | | 325,46 |  | | |
| 16 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | | 2500 | | | 2500 | | | - | | | 357 | | 357 | | | 2143 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | 1945,45 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1945,45 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,85 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 2,5 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 2,23 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 6,59 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 33,85 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 33,01 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 30,77 | | | | | В соответствии с представленным ТСО балансом тепловой энергии на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 18,84 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | 7,06 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | 6,12 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | 0,94 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 4,87 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 59537,34 | | | | 59007,13 | | | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 3 038,34 | | | | - | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | - | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 30,77 | | | | 30,5 | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 1934,66 | | | | 1934,66 | | | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 98,73 | | | | - | | | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | - | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на (пятый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 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 |  |
| Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 1869,24 | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 1934,66 | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2243,09 | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2321,59 | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2018-2022 годы для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков По системам теплоснабжения, расположенным на территории Жуковского района, в том числе: - муниципальное образование сельское поселение «Деревня Тростье»; - муниципальное образование сельское поселение «Село Трубино»; - сельское поселение «Село Совхоз «Чаусово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (пятый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2967,04 | | | | | | | | | | | | | 7637,15 | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 № 369-РК на период 2018 - 2022 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Постановление администрации ГП «Город Жуков» от 05.02.2018 № 29 «О передаче в хозяйственное ведение ГМП «Энергетик» здания котельной село Совхоз «Чаусово»»;  2. Дополнительное соглашение от 05.02.2018 к договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 23.06.2008 № 40. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 схемах теплоснабжения муниципальных образований отсутствует. Принимая во внимание фактическую реализацию за период 2017 - 2019 годы экспертами приняты объёмы в соответствии с представленным ТСО балансом тепловой энергии (по 3-м регулируемым котельным) (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трех котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. СП «Деревня Тростье»,  2. СП «Село Трубино»,  3. СП «Село Совхоз Чаусово» | | | | | нет | | | | | | | | | | | 1. СП «Село Высокиничи» (ул. Школьная),  2. СП «Село Истье»,  3. СП «Деревня Верховье» | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 167,7 кг у.т./Гкал | | | | не утверждён | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2,5 % | | | | не утверждён | | | | | |
| 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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.  В соответствии с дополнительно представленными данными, ТСО просит включить в расчет НВВ ошибочно не включенную сумму корректировки в размере 1850 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1584,59 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами учтена на 2022 год корректировка в экономически обоснованном размере в сумме 817,07 тыс. руб. (остаток за 2018 год и часть суммы за 2019 год). В последующие периоды регулирования экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2019 год (7,2434 тыс. руб.) за, а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год (1584,59 тыс. руб.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 817,07 тыс. руб.  Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | Производство | | Всего | | |
|  | НВВ | | | | 250 | | 7387,15 | | | 7637,15 | | | 250,96 | | | 6 392,63 | | 6 643,6 | | | 993,55 |  | | |
|  | Итого расходов | | | | 250 | | 5 454,13 | | | 5 704,13 | | | 250,96 | | | 5 483,68 | | 5 734,65 | | | -30,52 |  | | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 250 | | 5 454,13 | | | 5 704,13 | | | 250,96 | | | 5 483,68 | | 5 734,65 | | | -30,52 |  | | |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 2 414,69 | | | 2 414,69 | | | 0 | | | 2 456,58 | | 2 456,58 | | | -41,89 |  | | |
| 2 | Энергия, в том числе | | | | - | | 387,75 | | | 387,75 | | | 0 | | | 393,6 | | 393,6 | | | -5,85 | ТСО занижена прогнозная цена электроэнергии | | |
| 3 | Затраты на оплату труда | | | | 192,01 | | 1 200,4 | | | 1 392,42 | | | 192,75 | | | 1 205,04 | | 1 397,79 | | | -5,37 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | | | 57,99 | | 362,52 | | | 420,51 | | | 58,21 | | | 363,92 | | 422,13 | | | -1,62 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,20 % от принятого ФОТ | | |
| 5 | Холодная вода | | | | - | | 62,3 | | | 62,3 | | | 0 | | | 51,33 | | 51,33 | | | 10,97 |  | | |
| 6 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | 289,68 | | | 289,68 | | | 0 | | | 290,79 | | 290,79 | | | -1,11 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 7 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | 428,02 | | | 428,02 | | | 0 | | | 429,67 | | 429,67 | | | -1,65 |
| 8 | Расходы на служебные командировки | | | | - | | 15,22 | | | 15,22 | | | 0 | | | 15,27 | | 15,27 | | | -0,05 |
| 9 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | 12,79 | | | 12,79 | | | 0 | | | 12,84 | | 12,84 | | | -0,05 |
| 10 | Прочие операционные расходы | | | | - | | 20,76 | | | 20,76 | | | 0 | | | 20,84 | | 20,84 | | | -0,08 |
| 11 | Арендная плата | | | | - | | 9,22 | | | 9,22 | | | 0 | | | 9,25 | | 9,25 | | | -0,03 |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | 41,22 | | | 41,22 | | | 0 | | | 41,15 | | 41,15 | | | 0,07 | На уровне фактических расходов, понесенных в 2020 году | | |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | 209,56 | | | 209,56 | | | 0 | | | 193,38 | | 193,38 | | | 16,18 |  | | |
| 14 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | 1850 | | | 1850 | | | 0 | | | 824,31 | | 824,31 | | | 1025,69 | С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами учтена на 2021 год корректировка в экономически обоснованном размере в сумме 817,0666 тыс. руб. (остаток за 2018 год и часть суммы за 2019 год). В последующие периоды регулирования экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2019 год (7,2434 тыс. руб.) за, а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год (1584,59 тыс. руб.) | | |
| 15 | Прибыль | | | | - | | 83,02 | | | 83,02 | | | 0 | | | 84,64 | | 84,64 | | | -1,62 |  | | |
| 16 | Нормативная прибыль | | | | - | | 83,02 | | | 83,02 | | | 0 | | | 84,64 | | 84,64 | | | -1,62 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | 993,55 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 993,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,05 | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,07 | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 2,5 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 2,7 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 2,64 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 2,57 | | | | Учитывая фактическую реализацию за период 2017 - 2019 годы экспертами приняты объёмы в соответствии с представленным ТСО балансом тепловой энергии (по 3-м регулируемым котельным) | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 2,02 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 0,55 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 6 643,6 | | |  |  | | |  |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 250,96 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 103,36 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,57 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 100 | | |  |  | | |  |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2 581,04 | | |  |  | | |  |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 97,5 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 103,36 | | |  |  | | |  |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на (пятый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 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 |  |
| Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2497,14 | | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2581,04 | | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2996,57 | | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3097,25 | | | | | - | | | - | | - | | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,36%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 № 369-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение «Город Жуков» на 2018-2022 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 411-РК, от 25.11.2019 № 218-РК, от 16.11.2020 № 170-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 25.10.2021 по делу № 49/Т-03/1265-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**56. 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 114-РК, от 02.11.2020 № 94-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  | |  |  | |  |
| 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 (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | |
| 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 (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2 375,03 | | | | | | | | | | 3 104,53 | | | | | | |
| 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор о закреплении муниципального имущества за МУП «Карамышевское ЖКХ» от 01.06.2008 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 муниципального образования «Деревня Редькино» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с чем объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | 159,04 | | Приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской области от 02.08.2017 № 356 | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | 8,34 | | Приказ министерства строительства и ЖКХ Калужской области 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из  фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 125,38 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 32,69 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). Экспертами также учтена корректировка в сумме 7,69 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | | | | Всего | Передача | Производство | Всего | |
| 19 | НВВ | | | | 88,24 | 3 016,29 | | | | | 3 104,53 | 87,58 | 3 039,75 | 3 127,33 | | -22,8 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | 88,24 | 3 016,29 | | | | | 3 104,53 | 87,58 | 3 014,75 | 3 102,33 | | 2,2 |  | | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 1 | 1 | | | | | 2 | 0,88 | 30,15 | 31,02 | | -29,02 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 87,24 | 3 015,29 | | | | | 3 102,53 | 86,7 | 2 984,6 | 3 071,3 | | 31,23 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 1 655,4 | | | | | 1 655,4 | 0 | 1 663,24 | 1 663,24 | | -7,84 | ТСО завышен объем газа и занижена цена | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | 274,51 | | | | | 274,51 | 0 | 283,95 | 283,95 | | -9,44 | ТСО занижены цена и объем эл. энергии | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 67,01 | 365,56 | | | | | 432,57 | 66,59 | 363,3 | 429,89 | | 2,68 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 20,24 | 110,4 | | | | | 130,64 | 20,11 | 109,72 | 129,83 | | 0,81 | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,2%) | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | - | | | | | - | 0 | 45,16 | 45,16 | | -45,16 | ТСО занижен объем питьевой воды | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | 181,58 | | | | | 181,58 | 0 | 132,55 | 132,55 | | 49,03 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 226,22 | | | | | 226,22 | 0 | 215,78 | 215,78 | | 10,44 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 3,3 | | | | | 3,3 | 0 | 0 | 0 | | 3,3 |
| 40 | Услуги банков | | | | - | 14,9 | | | | | 14,9 | 0 | 0 | 0 | | 14,9 |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | - | - | | | | | - | 0 | 57,25 | 57,25 | | -57,25 |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 82,92 | | | | | 82,92 | 0 | 13,16 | 13,16 | | 69,76 | Исходя из факта 2020 года | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 100,5 | | | | | 100,5 | 0 | 100,5 | 100,5 | | 0 |  | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | - | | | | | - | 0 | 25 | 25 | | -25 | Экспертами учтена корректировка НВВ за 2019 в размере 7,69 тыс. руб. (избыток средств), а также корректировка НВВ ЗА 2020 год в размере 32,69 тыс. руб. (недополученный доход). | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | | | - | - | - | - | | -22,8 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 22,8 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,04 | | | |  | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,52 | | | | Исходя из уровня (2,52%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2018-2023 годы | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,12 | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от  02.08.2017 № 356 (120,69 Гкал) | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 8,34 | | | |  | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 1,45 | | | |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 1,41 | | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 1,29 | | | | В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования  № 1075 в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят  исходя из динамики, сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46 | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 1,29 | | | |  | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 3 127,33 | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 87,58 | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 105,64 | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 101,55 | |  | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 424,85 | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 67,91 | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 104,02 | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» на (четвертый) очередной 2022 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 унитарное предприятие «Карамышевское жилищно - коммунальное хозяйство» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2331,10 | | | - | - | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2424,85 | | | - | - | - | | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2331,10 | | | - | - | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2424,85 | | | - | - | - | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,02%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается 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. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 114-РК, от 02.11.2020 № 94-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 01.11.2021 по делу № 255/Т-03/1403-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**57. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 122-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 84-РК, от 09.11.2020 № 113-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1024000692682 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4011002208 | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249096, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Кирова, 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249096, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Кирова, 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 301,78 | | | | | | | | | | | | | | | 11 399,96 | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 122-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 КЯ 239889 от 10.06.2008 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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  в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят исходя из динамики сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46-ТЭ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Малоярославец,  ул. Кирова, д. 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164 | | | не утвержден | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,86 | | | 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 2021 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 719,01 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода) к настоящему экспертному заключению.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 1370,07 тыс. руб. (недополученный доход).  Экспертами учтена сумма корректировки, рассчитанная за 2019 год в размере – 220,0 тыс. руб. (недополученный доход). Оставшаяся сумма корректировки (1150,07 тыс. руб.) будет рассмотрена при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 220,0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | | Всего | | Передача | | | Производство | | | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | 167,25 | | | | | | 11 232,71 | | | | | 11 399,96 | | 119,39 | | | 9 895,87 | | | | 10 015,27 | | 1 384,69 | | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | 167,25 | | | | | | 10 988,93 | | | | | 11 156,18 | | 119,39 | | | 9 675,87 | | | | 9 795,27 | | 1 360,91 | | |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 167,25 | | | | | | 10 988,93 | | | | | 11 156,18 | | 119,39 | | | 9 675,87 | | | | 9 795,27 | | 1 360,91 | | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | | 4 856,28 | | | | | 4 856,28 | | 0 | | | 4 692,25 | | | | 4 692,25 | | 164,03 | | | ТСО завышен объем газа | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | | | 672,25 | | | | | 672,25 | | 0 | | | 595,11 | | | | 595,11 | | 77,14 | | | ТСО завышен объем эл. энергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 128,07 | | | | | | 2 705,27 | | | | | 2 833,34 | | 91,42 | | | 1 901,09 | | | | 1 992,51 | | 840,83 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 39,19 | | | | | | 827,81 | | | | | 867 | | 27,97 | | | 581,73 | | | | 609,71 | | 257,29 | | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,6%) | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | | | 32,74 | | | | | 32,74 | | 0 | | | 30,88 | | | | 30,88 | | 1,86 | | | ТСО завышен объем стоков | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | | | | 358,59 | | | | | 358,59 | | 0 | | | 356,37 | | | | 356,37 | | 2,22 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | | | | 1 200 | | | | | 1 200 | | 0 | | | 971,92 | | | | 971,92 | | 228,08 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | | | 196,25 | | | | | 196,25 | | 0 | | | 198,6 | | | | 198,6 | | -2,35 | | |  | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | | | 139,73 | | | | | 139,73 | | 0 | | | 347,92 | | | | 347,92 | | -208,19 | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2020 год | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | | | | - | | | | | - | | 0 | | | 220 | | | | 220 | | -220 | | |  | |
| 55 | Прибыль | | | - | | | | | | 243,77 | | | | | 243,77 | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 243,77 | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | | | - | | | | | - | | - | | | - | | | | - | | 1 384,69 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 384,69 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,09 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | 1,9 | | | Исходя из уровня (1,9%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | 0,14 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | 2,86 | | | Исходя из уровня (2,86%) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 4,87 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 4,77 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 4,63 | | | В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят исходя из динамики, сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | 0,27 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 0,36 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 4,01 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 015,27 | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119,39 | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,66 | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,63 | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 94,97 | | | | | |  | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 160,93 | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,76 | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,99 | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» на (четвертый) очередной 2022 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 | | |  |
| Акционерное общество «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2038,88 | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2160,93 | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | - | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2446,66 | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2593,12 | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | - | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» 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 № 122-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Малоярославецкий Опытно - Производственный Акционерный Завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 84-РК, от 09.11.2020 № 113-РК)  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.11.2021 по делу № 137/Т-03/1378-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**58. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 128-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 113-РК, от 19.10.2020 № 56-РК)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**  Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «НИФХИ имени  Л.Я. Карпова» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1037739715155 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 7709944065 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 770901001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д. 6 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, д. 6 | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1 712,87 | | | | | | | 65 414,5 | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 128-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 2022 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 АА 235072 от 06.07.2016 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01.  по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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, в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Город Обнинск». (Схема теплоснабжения утверждена Постановлением Администрации г. Обнинска от 28.06.2021 № 1467-п). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Обнинск, Киевское шоссе, д. 6, корп. 6. | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | 156,57 | | не утвержден | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | 5 | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из  фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 323,15 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере - 323,15 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | Всего | Передача | Производство | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | 2 196,55 | | 63 217,95 | 65 414,5 | 1 276,27 | 56 771,42 | | 58 047,69 | | | 7 366,81 |  | | |
| 20 | Налог на прибыль | | | | 4,42 | | 201,55 | 205,96 | 4,56 | 210,18 | | 214,74 | | | -8,78 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | 2 196,55 | | 63 217,95 | 65 414,5 | 1 198,33 | 55 207,14 | | 56 405,47 | | | 9 009,03 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 2 192,13 | | 63 016,4 | 65 208,54 | 1 193,77 | 54 996,96 | | 56 190,73 | | | 9 017,81 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 33 514,61 | 33 514,61 | 0 | 34 062,82 | | 34 062,82 | | | -548,21 | ТСО занижены объем и цена газа | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | | 5 438,66 | 5 438,66 | 0 | 5 501,68 | | 5 501,68 | | | -63,02 | ТСО занижена цена эл. энергии | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 1 305,31 | | 16 058,87 | 17 364,18 | 797,81 | 9 547,98 | | 10 345,79 | | | 7 018,39 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 394,2 | | 4 849,78 | 5 243,98 | 240,94 | 2 883,49 | | 3 124,43 | | | 2 119,55 | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,2%) | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | | 651,35 | 651,35 | 0 | 651,58 | | 651,58 | | | -0,23 | ТСО занижена цена питьевой воды | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 142,09 | | 1 461 | 1 603,1 | 141,08 | 1 450,57 | | 1 591,64 | | | 11,46 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | 672,89 | 672,89 | 0 | 194,7 | | 194,7 | | | 478,19 |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 14,04 | | 296,74 | 310,79 | 13,94 | 294,62 | | 308,57 | | | 2,22 |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | | - | | 9,2 | 9,2 | 0 | 0 | | 0 | | | 9,2 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | 10 | 10 | 0 | 9,13 | | 9,13 | | | 0,87 |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | - | | 15,91 | 15,91 | 0 | 9,9 | | 9,9 | | | 6,01 | Согласно приложенному полису страхования | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 336,48 | | 37,39 | 373,87 | 0 | 390,5 | | 390,5 | | | -16,63 | Согласно приложенной амортизационной ведомости за 2020 год | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | - | - | 0 | -323,15 | | -323,15 | | | 323,15 | Экспертами учтена корректировка НВВ, рассчитанная за 2020 год в полном объеме | | |
| 55 | Прибыль | | | | - | | - | - | 77,94 | 1 887,42 | | 1 965,36 | | | -1 965,36 |  | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | - | | - | - | 18,25 | 840,72 | | 858,97 | | | -858,97 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | | - | - | 59,69 | 1 046,71 | | 1 106,4 | | | -1 106,4 | В соответствии с действующим законодательством | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | - | - | - | | - | | | 7 366,81 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 7 366,81 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,41 | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 1 | | С учетом уровня (1%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 2,03 | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 5 | | С учетом уровня (5%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 40,63 | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 40,22 | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 38,19 | | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения  г. Обнинска. (Постановление Администрации г. Обнинска  от 28.06.2021 № 1467-п). | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 24 | |  | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 1,53 | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 12,66 | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 58 047,69 | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1 276,27 | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 105,07 | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 38,19 | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 100 | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1 519,97 | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 33,42 | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 105,07 | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на (четвертый) очередной 2022 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 |  |
| Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1446,58 | | - | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1519,97 | | - | - | | - | | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1735,90 | | - | - | | - | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1823,96 | | - | - | | - | | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,07%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» 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 № 128-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 113-РК, от 19.10.2020 № 56-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 34/Т-03/1184-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**59. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 184-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Войсковой части 3694 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 132-РК, от 16.11.2020 № 168-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Войсковая часть 3694 (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Войсковая часть 3694 | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1024000540189 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4003007160 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Освобожден от уплаты НДС | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249001, Калужская область, г. Балабаново, 1 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249001, Калужская область, г. Балабаново, 1 | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1676,91 | | | | | | | | 12 912,2 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 184-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: Свидетельство о государственной регистрации права от 6 декабря 2010 года 40 КЛ № 110036. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0466 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Балабаново» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, учтенным при расчете тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| г. Балабаново – 1,  ул. Дзержинского | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 156,99 | | | | 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 2021 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 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере  (-502,79) тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме (-251) тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере -251 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки 2020 года (-251,79 тыс. руб.) (избыток средств) будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования (2024 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, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | Всего | | Передача | Производство | | Всего |
| 19 | НВВ | | | | - | 12 912,2 | | 12 912,2 | | 0 | 12 506,12 | | 12 506,12 | 406,08 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | - | 12 854,96 | | 12 854,96 | | 0 | 12 757,12 | | 12 757,12 | 97,84 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | 12 854,96 | | 12 854,96 | | 0 | 12 757,12 | | 12 757,12 | 97,84 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 8 851,81 | | 8 851,81 | | 0 | 8 244,55 | | 8 244,55 | 607,26 | ТСО завышен объем газа | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | 793,2 | | 793,2 | | 0 | 948,21 | | 948,21 | -155,01 | ТСО занижена прогнозная цена электроэнергии | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | - | 1 236,55 | | 1 236,55 | | 0 | 1 219,43 | | 1 219,43 | 17,12 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | 373,44 | | 373,44 | | 0 | 368,27 | | 368,27 | 5,17 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | 159,98 | | 159,98 | | 0 | 164,69 | | 164,69 | -4,71 |  | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | 27,55 | | 27,55 | | 0 | 27,17 | | 27,17 | 0,38 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 10,08 | | 10,08 | | 0 | 10,02 | | 10,02 | 0,06 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 6,57 | | 6,57 | | 0 | 6,48 | | 6,48 | 0,09 |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 50 | | 50 | | 0 | 0 | | 0 | 50 | Отсутствуют обоснования по данной статье | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 1 345,79 | | 1 345,79 | | 0 | 1 768,32 | | 1 768,32 | -422,53 | ТСО ошибочно занижены амортизационные отчисления | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | - | | - | | 0 | -251 | | -251 | 251 |  | | |
| 55 | Прибыль | | | | - | 57,23 | | 57,23 | | 0 | 0 | | 0 | 57,23 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | - | | - | - | | - | 406,08 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 406,08 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,17 | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 2,2 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,19 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019-2023 годы | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 2,5 | | |  | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 7,54 | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 7,37 | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 7,18 | | | На уровне, учтенном при расчете тарифовна2021 год | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 4 | | |  | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 0,32 | | |  | | | | | | | | | |
| Население | | | | | 2,87 | | |  | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | 2,45 | | |  | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | 0,42 | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2022 | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 12 506,12 | | 12 506,12 | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | |  | |  | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,02 | | 103,02 | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 7,18 | | 7,18 | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100,0 | | 100,0 | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 1 740,83 | | 1 740,83 | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | |  | |  | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 102,96 | | 102,96 | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Войсковой части 3694 на (четвертый) очередной 2022 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 |  |
| Войсковая часть 3694 | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1690,77 | | | - | - | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1740,83 | | | - | - | | - | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1690,77 | | | - | - | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1740,83 | | | - | - | | - | - | - | |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,96%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Войсковой части 3694 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 № 184-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Войсковой части 3694 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 132-РК, от 16.11.2020 № 168-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 184/Т-03/1451-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**60. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 408-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Постак» на 2021-2025 годы»**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Постак» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Постак» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1054003509856 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4029032250 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 248915, г. Калуга, д. Мстихино, пр. Домостроителей, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 248915, г. Калуга, д. Мстихино, пр. Домостроителей, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2 622,91 | | | | | | | | | | | 8 629,37 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 408-РК на период 2021 - 2025 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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор купли-продажи недвижимого имущества от 7 марта 2019 года, зарегистрированный в Управлении Федеральной службы Государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области;  - дополнительное соглашение № 1 от 06.05.2019 к договору купли-продажи недвижимого имущества от 07.03.2019 г., зарегистрировано в Управлении Федеральной службы Государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ), представлена некорректно.  Письмо от ТСО от 13.05.2021 № 57 уведомляет о том, что с 01.01.2021 г. прекращает осуществлять регулируемую деятельность в сфере горячего водоснабжения, в связи с установкой электрических водонагревателей у сторонних потребителей.  При расчете тарифов экспертами учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, д. Мстихино, пр. Домостроителей, д. 21 | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | 169,65 | | | | 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 2021 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 первого полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По расчету экспертов недополученный доход по результатам фактической деятельности в 2020 году составил 1871,32 тыс. руб. В связи с некорректно представленными балансовыми показателями на первый год регулирования 2020 год (плановая реализация - 3,3330 тыс. Гкал фактически сложившаяся - 0,9351 тыс. Гкал) размер корректировки при формировании тарифов на 2022 год не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | Комментарии | | |  |  | |  | | |  |
| Полученные данные | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |  |  | |  | | |  |
| Производство | Производство | | | | |  |  | |  | | |  |
| 19 | НВВ | | | | 8 629,37 | 6 608,67 | | | | | 2 020,7 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | 8 480,13 | 6 457,96 | | | | | 2 022,17 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 8 480,13 | 6 457,96 | | | | | 2 022,17 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 3 439,39 | 3 443,72 | | | | | -4,33 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | |  |  | |  | | |  |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | 331,4 | 340,56 | | | | | -9,16 | | ТСО завышен объем эл. энергии | | |  |  | |  | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 222,82 | 221,44 | | | | | 1,38 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |  |  | |  | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 67,47 | 67,05 | | | | | 0,42 | | С учетом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,28% от ФОТа. | | |  |  | |  | | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | 209,22 | 208,49 | | | | | 0,73 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | 20,11 | 0 | | | | | 20,11 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 6,52 | 6,48 | | | | | 0,04 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |  |  | |  | | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 405,8 | 403,29 | | | | | 2,51 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |  |  | |  | | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 322,1 | 14,03 | | | | | 308,07 | | В соответствии с представленным страховым полисом | | |  |  | |  | | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 3 455,31 | 1 752,91 | | | | | 1 702,4 | | На уровне, учтенном при расчете тарифа на 2021 год. | | |  |  | |  | | |  |
| 55 | Прибыль | | | | 149,24 | 150,71 | | | | | -1,47 | | В соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования | | |  |  | |  | | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | 150,71 | | | | | -150,71 | | В соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования | | |  |  | |  | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | | | 2 020,7 | |  | | |  |  | |  | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 020,7 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 0,07 | | |  | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 2 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 3,35 | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 3,29 | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 3,29 | | | Объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | 2,4 | | |  | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | 0,39 | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,5 | | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 6 608,67 | |  | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | - | | - | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 102,09 | | - | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,29 | |  | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 98,56 | | - | | | |  | | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2 011,77 | | 2 011,77 | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | - | | - | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,59 | | - | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Общества с ограниченной ответственностью «Постак» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |  | |  |  |  |  | |  | | |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  |
|  |  |  |  |  |  | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Постак» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 1942,14 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2011,77 | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | - | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | - | | | - | - | - | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,59%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Общества с ограниченной ответственностью «Постак» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 408-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Постак» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.11.2021 и экспертным заключением от 01.11.2021 по делу № 84/Т-03/1897-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**61. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 123-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 120-РК, от 19.10.2020 № 78-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | |  | |  | | | |  | | | |  | |  |  | | |  |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | |  | |  | | | |  | | | |  | |  |  | | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Калужский двигатель» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 248021, Калужская область, город Калуга, улица Московская, 247 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | | | |  | |  | | | |  | | | |  | |  |  | | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 1 968,78 | | | | | | | | | | | | | | 87 248,39 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 123-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - выписка ЕГРН от 04.03.2020;  - тепловые сети. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования актуализирована на 2022 год. В связи, с чем объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ «Город Калуга» на период 2022-2028 годы в объеме 44,316 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. 247 | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,14 | | | | не утвержден | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2 | | | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за первое полугодие 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы**.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 год в размере  2 825,70 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 1 412,85 тыс. руб. (с учётом деления на 2 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 1 412,85 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | |
| 19 | НВВ | | | 3 248,62 | | | | 83 999,77 | | | 87 248,39 | | | 3 187,78 | | 82 467,59 | | | | 85 655,37 | | | | 1 593,02 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | 3 128,88 | | | | 77 776,75 | | | 80 905,63 | | | 3 139,96 | | 79 838,92 | | | | 82 978,88 | | | | -2 073,25 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 3 128,88 | | | | 77 776,75 | | | 80 905,63 | | | 3 139,96 | | 79 838,92 | | | | 82 978,88 | | | | -2 073,25 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | 46 302,83 | | | 46 302,83 | | | 0 | | 47 039,91 | | | | 47 039,91 | | | | -737,08 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | 5 595,19 | | | 5 595,19 | | | 0 | | 6 904,92 | | | | 6 904,92 | | | | -1 309,73 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 1 635,19 | | | | 9 762,93 | | | 11 398,12 | | | 1 641,49 | | 9 800,51 | | | | 11 442 | | | | -43,88 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 521,63 | | | | 3 114,37 | | | 3 636 | | | 523,63 | | 3 126,36 | | | | 3 650 | | | | -14 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 31,9 % от ФОТа. | | |
| 30 | Холодная вода | | | - | | | | 1 454,1 | | | 1 454,1 | | | 0 | | 1 454,55 | | | | 1 454,55 | | | | -0,45 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | 349,89 | | | 349,89 | | | 0 | | 348,11 | | | | 348,11 | | | | 1,78 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены стоков. | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 222,31 | | | | 1 327,34 | | | 1 549,65 | | | 223,17 | | 1 332,45 | | | | 1 555,61 | | | | -5,96 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 27,25 | | | | 162,7 | | | 189,95 | | | 27,36 | | 163,33 | | | | 190,68 | | | | -0,73 |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | 91,18 | | | | 544,53 | | | 635,71 | | | 91,53 | | 546,62 | | | | 638,16 | | | | -2,45 |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | 4,23 | | | | 25,29 | | | 29,53 | | | 4,25 | | 25,39 | | | | 29,64 | | | | -0,11 |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | 1,41 | | | | 8,43 | | | 9,84 | | | 1,42 | | 8,46 | | | | 9,87 | | | | -0,03 |
| 43 | Арендная плата | | | - | | | | 37,46 | | | 37,46 | | | 0 | | 37,6 | | | | 37,6 | | | | -0,14 |  | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 0,02 | | | | 3 924,31 | | | 3 924,33 | | | 1,47 | | 3 883,32 | | | | 3 884,79 | | | | 39,54 | В соответствии с представленным обоснованием от ТСО | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 625,65 | | | | 5 167,39 | | | 5 793,04 | | | 625,65 | | 5 167,39 | | | | 5 793,04 | | | | 0 | В соответствии с представленной ведомостью основных производственных средств по тепловой энергии за 2020 год. | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | | 3868,10 | | | 3868,10 | | | 0 | | 1 412,85 | | | | 1 412,85 | | | | 2 455,25 | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  2 825,70 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 1 412,85 тыс. руб. (с учётом деления на 2 года). | | |
| 55 | Прибыль | | | 119,74 | | | | 2 354,91 | | | 2 474,65 | | | 47,82 | | 1 215,82 | | | | 1 263,64 | | | | 1 211,01 |  | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | 45,22 | | | | 1 381,78 | | | 1 427,01 | | | 47,82 | | 1 215,82 | | | | 1 263,64 | | | | 163,37 | Исходя из экономически обоснованных расходов в соответствии с представленным коллективным договором. | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | 74,52 | | | | 973,13 | | | 1 047,64 | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | 1 047,64 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | 1 593,02 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 593,02 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 1,21 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,5 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 3,01 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 6,2 | | | | | | Приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 123-РК. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 48,54 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 47,33 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 44,32 | | | | | | На основании данных актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения МО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 36,47 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 0,87 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 6,98 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 85 655,37 | | | |  | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 187,78 | | | | - | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,64 | | | | - | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,32 | | | |  | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 932,83 | | | | 1 932,83 | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 71,93 | | | | - | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,64 | | | | - | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  |
|  | |  |  | |  |  |  | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| публичное акционерное общество «Калужский двигатель» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 1829,58 | | | - | | | | - | | | | - | | - | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 1932,83 | | | - | | | | - | | | | - | | - | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2195,50 | | | - | | | | - | | | | - | | - | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2319,40 | | | - | | | | - | | | | - | | - | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,64%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 12.11.2018 № 123-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для публичного акционерного общества «Калужский двигатель» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 120-РК, от 19.10.2020 № 78-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.11.2021 и экспертным заключением от 28.10.2021 по делу № 148/Т-03/1387-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**62. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 127-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Мещовские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 107-РК, от 19.10.2020 № 63-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Мещовские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в Таблице | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Мещовские тепловые сети» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1074001000237 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4013003535 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401301001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  «Доходы, уменьшенные на величину расходов» | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | 249240, Калужская область, Мещовский район, г. Мещовск, ул. П. Хлюстина, 1 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 3 760,33 | | | | | | 10 898,94 | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 127-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 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| Договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 06.04.2017, на основании которого передано все имущество, на котором организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии. Согласно пояснениям ТСО, котельные являются движимым имуществом и регистрации на них не требуется, за исключением котельной, расположенной по адресу: Калужская область, ж/д станция Кудринская, ул. Перспективная, д. 13а, на которую представлена выписка из ЕГРН о зарегистрированном праве от 27.11.2019. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,037 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | 0,1325 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | 0,0421 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,1352 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0652 | |
| Изменение условных единиц по отношению к предыдущему периоду регулирования связано с включением в расчет тарифа котельной деревни Большое Алёшино.  Изменение установленной мощности по отношению у предыдущему периоду регулирования связано с включением в расчет тарифа котельной деревни Большое Алёшино. При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования не актуализирована. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии восьми котельных. | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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. Картышово, ул. Центральная, 11; 2. Котельная г. Мещовск, ул. Чернышевского 19; 3. Котельная г. Мещовск, пр. Революции 47; 4. Котельная п. Лесной, ул. Центральная 9а; 5. Котельная школы, д. Алешино, ул. Новая, д.1, стр.2; | 1. Котельная школы, д. Картышово, Корягина д.4; 2. Котельная школы ж/д ст Кудринская, ул. Перспективная д. 13а; 3. Котельная, г. Мещовск, пр. Революции, д.55. | 1. школы, д. Серпейск, ул. Ленина Котельная школы, п Молодежный, 2. ул. Юбилейная, 3; 3. Котельная дома культуры, ул. Центральная, д.2 стр.1(Рязанцевский дк); 4. Котельная школы, д. Серпейск, ул. Ленина, д.17. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | 168,78 | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | 6,19 | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,037, исходя и прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 2022 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 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере  -350,53 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается суммарная корректировка НВВ в размере 88,78 тыс. руб., в том числе:  - оставшаяся часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2018 года в размере 105,48 тыс. руб.;  - оставшаяся часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2019 года в размере 333,83 в сумме 439,31 тыс. руб.;  - корректировка НВВ 2020 года в размере - 350,53 тыс. руб. (избыток средств).  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 200,33 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | | | Всего | Передача | | Производство | | Всего |
|  | НВВ | | | | 430,82 | 10 468,12 | | | | 10 898,94 | 447,3 | | 11 884,68 | | 12 331,97 | -1 433,03 |  | | |
|  | Итого расходов | | | | 430,82 | 10 052,87 | | | | 10 483,69 | 447,3 | | 11 679,12 | | 12 126,41 | -1 642,72 |  | | |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 3,17 | 94,38 | | | | 97,56 | 4,47 | | 117,96 | | 122,43 | -24,87 |  | | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 427,65 | 9 958,49 | | | | 10 386,13 | 442,82 | | 11 561,16 | | 12 003,98 | -1 617,85 |  | | |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 3 816,02 | | | | 3 816,02 | 0 | | 4 533,52 | | 4 533,52 | -717,5 | ТСО занижена прогнозируемая цена и объем природного газа | | |
| 3 | Энергия, в том числе | | | | - | 774,06 | | | | 774,06 | 0 | | 915,67 | | 915,67 | -141,61 | ТСО занижена прогнозируемая цена и объем электроэнергии | | |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | 304,94 | 2 655,48 | | | | 2 960,41 | 315,75 | | 2 930,65 | | 3 246,41 | -286 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | 92,09 | 801,95 | | | | 894,04 | 95,36 | | 885,06 | | 980,42 | -86,38 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ. Организацией представлено уведомление о страховом тарифе с 2021 года | | |
| 6 | Холодная вода | | | | - | 109,77 | | | | 109,77 | 0 | | 127,06 | | 127,06 | -17,29 | ТСО занижен объем природного газа | | |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 30,62 | 205,5 | | | | 236,12 | 31,71 | | 226,79 | | 258,5 | -22,38 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | 567,94 | | | | 567,94 | 0 | | 626,79 | | 626,79 | -58,85 |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 12,57 | | | | 12,57 | 0 | | 13,87 | | 13,87 | -1,3 |
| 10 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 24,48 | | | | 24,48 | 0 | | 27,01 | | 27,01 | -2,53 |
| 11 | Услуги банков | | | | - | 42,07 | | | | 42,07 | 0 | | 46,43 | | 46,43 | -4,36 |
| 12 | Прочие операционные расходы | | | | - | 76,19 | | | | 76,19 | 0 | | 84,08 | | 84,08 | -7,89 |
| 13 | Арендная плата | | | | - | - | | | | - | 0 | | 3,52 | | 3,52 | -3,52 | Принято на основании договора аренды и расчетов арендной платы на 2021 год. ТСО отразила эти расходы в статье «Прочие неподконтрольные расходы» | | |
| 14 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 31,93 | | | | 31,93 | 0 | | 34,28 | | 34,28 | -2,35 | Принято исходя и фактически понесенных расходов по факту 2020 года | | |
| 15 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 837,01 | | | | 837,01 | 0 | | 1 106,42 | | 1 106,42 | -269,41 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2020 год по котельным, в том числе по котельной д. Большое Алешино | | |
| 16 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | - | 3,52 | | | | 3,52 | 0 | | 0 | | 0 | 3,52 | Учтено экспертами в статье «аренда производственных объектов» | | |
| 17 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | - | | | | - | 0 | | 88,78 | | 88,78 | -88,78 |  | | |
| 18 | Прибыль | | | | - | 415,25 | | | | 415,25 | 0 | | 116,78 | | 116,78 | 298,47 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | | | - | - | | - | | - | -1 433,03 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 1 433,03 тыс. руб. Увеличение относительно предложения ТСО связано с добавлением в НВВ расходов по котельной д. Большое Алешино, которая ранее не учитывалась. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,08 | | | С учетом уровня (2,24%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,24 | | |  | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,23 | | | С учетом уровня (6,19%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 6,19 | | |  | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 3,7 | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 3,62 | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 3,39 | | | Принят на уровне принятом в действующем тарифе исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утв. Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, а также объемов реализации тепловой энергии по котельной д. Большое Алешино (по представленному уточненному балансу ТСО) | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 3,26 | | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,13 | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 12 331,97 | | 6 661,37 | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 447,3 | | - | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 116,54 | | - | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3,39 | | 1,8308 | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 116,94 | | - | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 3 638,5 | | 3 638,5 | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 131,97 | | - | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 99,66 | | - | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Мещовские тепловые сети» на (четвертый) очередной 2022 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 унитарное предприятие «Мещовские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3650,81 | | | - | | - | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3638,50 | | | - | | - | | - | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3650,81 | | | - | | - | | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3638,50 | | | - | | - | | - | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 99,66%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Мещовские 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 12.11.2018 № 127-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Мещовские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 107-РК, от 19.10.2020 № 63-РК).  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 125/Т-03/1449-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**63. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 331-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 133-РК, от 09.11.2020 № 127-РК)**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Калужское предприятие «Сигнал» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024001189080 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4027034420 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | освобождено от уплаты НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Никитина, 39А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Никитина, 39А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 3 230,63 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 836,02 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 331-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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у ТСО частично в аренде (здание котельной), частично в собственности (оборудование котельной). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор аренды от 01.01.2013 года № 045-13 и дополнительное соглашение  от 01.11.2018 № 4 к договору аренды;  - приказ по предприятию от 31.12.2013 № 4-ОС о вводе в эксплуатацию основных средств, акты формы № ОС-1 о приеме-передаче объекта основных средств. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 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 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22 Основ ценообразования № 1075.  Заявленные на 2022 год объёмы полезного отпуска соответствуют объёмам, заложенным в актуализированную на 2022 год схему г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Никитина, д. 39а | | | | | | | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,65 | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,4 | | | 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 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 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 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 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 (оборудование котельной) приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата (здание котельной) не принята в расчет из-за отсутствия экономического обоснования; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2022 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 2020 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 2020 год в размере 76,62 тыс. руб. (избыток средств).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | Производство | | | | | Всего | | | Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | |
| 19 | НВВ | | | | | | - | | | 6 836,02 | | | | | 6 836,02 | | | 111,78 | | | | | 4 979,21 | | | | 5 090,99 | | | | 1 745,03 | | | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | - | | | 6 836,02 | | | | | 6 836,02 | | | 111,78 | | | | | 4 870,16 | | | | 4 981,94 | | | | 1 854,08 | | | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | - | | | 6 836,02 | | | | | 6 836,02 | | | 111,78 | | | | | 4 870,16 | | | | 4 981,94 | | | | 1 854,08 | | | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | 2 577,67 | | | | | 2 577,67 | | | 0 | | | | | 2 689,09 | | | | 2 689,09 | | | | -111,42 | | | | ТСО занижена прогнозная цена газа | | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | 835,4 | | | | | 835,4 | | | 0 | | | | | 374,88 | | | | 374,88 | | | | 460,52 | | | | ТСО завышен объем электроэнергии | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | - | | | 1 889 | | | | | 1 889 | | | 85,59 | | | | | 929,71 | | | | 1 015,3 | | | | 873,7 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года (1,043\*0,99) | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | - | | | 578,03 | | | | | 578,03 | | | 26,19 | | | | | 284,49 | | | | 310,68 | | | | 267,35 | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | | 64,8 | | | | | 64,8 | | | 0 | | | | | 56,75 | | | | 56,75 | | | | 8,05 | | | | ТСО завышена прогнозная цена питьевой воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | - | | | 23,32 | | | | | 23,32 | | | 0 | | | | | 11,74 | | | | 11,74 | | | | 11,58 | | | | ТСО завышена прогнозная цена на водоотведение | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | 193,22 | | | | | 193,22 | | | 0 | | | | | 21,91 | | | | 21,91 | | | | 171,31 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | - | | | 116 | | | | | 116 | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 116 | | | |  | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | | 172,12 | | | | | 172,12 | | | 0 | | | | | 153,1 | | | | 153,1 | | | | 19,02 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | | 12 | | | | | 12 | | | 0 | | | | | 7,56 | | | | 7,56 | | | | 4,44 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 40 | Услуги банков | | | | | | - | | | 20 | | | | | 20 | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 20 | | | |  | | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | 14 | | | | | 14 | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 14 | | | | Учтены по статье «Расходы на оплату иных работ» | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | 61,65 | | | | | 61,65 | | | 0 | | | | | 62,15 | | | | 62,15 | | | | -0,5 | | | | Скорректированы на основании представленных обосновывающих документов | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | 278,8 | | | | | 278,8 | | | 0 | | | | | 278,8 | | | | 278,8 | | | | 0 | | | | В соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений | | |
| 55 | Прибыль | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | 0 | | | | | 109,05 | | | | 109,05 | | | | -109,05 | | | |  | | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | 0 | | | | | 109,05 | | | | 109,05 | | | | -109,05 | | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 1 745,03 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 745,03 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 0,06 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 2,5 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,1 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 4,4 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 2,27 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 2,22 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 2,12 | | | | Соответствует объёмам, заложенным в актуализированную на 2022 год схему теплоснабжения г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 0,92 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 1,17 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | | | 1,17 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 0,03 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | **В том числ по реулируемой деятельности**  -  -  -  2 405,95  -  - | | | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 090,99 | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 111,78 | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,97 | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,12 | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 405,95 | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 52,83 | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,97 | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | | | | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  | |  |  | |  |  | |  | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2336,54 | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2405,95 | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2336,54 | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2405,95 | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,97%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 331-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 133-РК, от 09.11.2020 № 127-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.10.2021 по делу № 200/Т-03/1476-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

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

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

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

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