**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 31**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** «**9» декабря 2019 года**

(место проведения)

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

**Члены комиссии:** О.А. Викторова, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова,

Д.Ю. Лаврентьев, А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

**Приглашённые:** председатель Совета по тарифам (ценам) и инвестиционным программам субъектов естественных монополий при министерстве конкурентной политики Калужской области (В.П. Богданов), представители управления капитального строительства Калужской области (А.А. Джамалдинов – главный специалист производственного отдела, В.А. Морозов – заместитель директора), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 09.12.2019 г.

**Эксперты:** Е.В. Ляхова, В.В. Стрельников.

**1. Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги объекта капитального строительства: «Строительство спортивного комплекса «Дворец спорта» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 57 по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства».**

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

**Доложили: О.А. Викторова, В.В. Стрельников.**

Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги, (далее – Предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения предприятия объекта капитального строительства: «Строительство спортивного комплекса «Дворец спорта» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 57 по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства» (письмо от 05.112019 исх. № 6289).

Подключаемая нагрузка объекта Заявителя в точке подключения составляет 12 Гкал/час.

Испрашиваемый предприятием размер индивидуальной платы за подключение объекта Заявителя составляет 8279,547 тыс. руб. без учета НДС.

Техническая возможность подключения объекта Заявителя к системе теплоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги в данное время отсутствует. Мероприятиями по обеспечению технической возможности подключения являются строительство магистральных тепловых сетей Д-325мм в изоляции, общей протяженностью 216,2 метра, с прокладкой методом ННБ участка трассы под дорогой.

В соответствии с пунктом 172 Методических указаний плата за подключение объекта Заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, определяется по индивидуальному проекту.

При этом по объекту капитального строительства: «Строительство магистральных тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: г. Калуга, ул. Веры Андриановой, 5а, до границ земельного участка объекта: «Спортивный комплекс «Дворец спорта» в г. Калуге», расходы на проведение мероприятий по строительству магистральных сетей в текущих ценах 2019 года (2-й квартал) имеется положительное заключением о проверке достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства № 40-1-0076-19 от 24.10.2019 АУ КО «Управление государственной экспертизы проектов Калужской области», согласно которому смета на строительство соответствует утвержденным нормативным документам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в области сметного нормирования и ценообразования на дату её представления для проверки, а также физическим объёмам работ, конструктивным решениям, организационно-технологическим решениям, предусмотренным проектной документацией.

По расчету Предприятия индивидуальная плата по подключению объекта Заявителя рассчитана в сумме 8279,552 тыс. руб. без учета НДС.

- расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя 882,932 тыс. руб.

- расходы на создание тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью 7396,62 тыс. руб.

Экспертной группой на основании представленных Предприятием данных, включающих обосновывающие материалы, проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение к системе теплоснабжения.

По расчету экспертов индивидуальная плата за подключение объекта Заявителя снижена на сумму 603,337 тыс. руб. и составляет 7676,215 тыс. руб. без учёта НДС. Снижение расходов произошло за счет корректировки расходов на строительство тепловых сетей и технических ошибок

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Затраты, в тыс. руб. (без НДС) | | |
| Данные предприятия | Экспертами | разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Плата за подключение объекта Заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч., при отсутствии технической возможности, в том числе: | 8279,552 | 7676,215 | -603,337 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта Заявителя | 882,932 | 42,00 | -840,932 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта Заявителя (П1) (тыс. руб./ Гкал/ч) |  |  |  |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта Заявителя (Гкал/ч) | 12 | 12 |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе: | 7396,62 | 7634,215 | 237,595 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | 7396,62 | 7634,215 |  |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе: |  |  |  |
| 5 | Налог на прибыль | 0,0 | 0,0 |  |

Экспертами исключены расходы:

- на проведение подрядчиком ООО «Промстройгаз» авторского надзора в сумме 82,500 тыс. руб., т.к. в соответствии с положениями Свода Правил 246.1325800.2016 «Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений» утвержденным приказом Минстроя России от 19.02.2016 № 98/пр., авторский надзор — это контроль лица, осуществившего подготовку проектной документации, за соблюдением в процессе строительства требований проектной документации и подготовленной на ее основе рабочей документации.

- на проведение подрядчиком ООО «Промстройгаз» строительного надзора в сумме 204,17 тыс. руб.

- на проведение независимой экспертизы проектной документации объекта экспертизы «Строительство магистральных тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: г. Калуга, ул. Веры Андриановой, 5а, до границ земельного участка объекта: «Спортивный комплекс «Дворец спорта» в г. Калуге» в сумме 316,67 тыс. руб.

Экспертами приняты объемы расходов на осуществление мероприятий по созданию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта Заявителя в сумме 7676,215 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на осуществление мероприятий по подключению заявителей в сумме 42,00 тыс. руб., в том числе: расходы за проведение проверки достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства в сумме 20,00 тыс. руб., госпошлины сумме 22,00 тыс. руб.

- Расходы на создание тепловых сетей в сумме 7634,215 тыс. руб., в том числе: расходы на СМР в сумме 7634,215 тыс. руб., расходы за проведение экспертизы проекта объекта капитального строительства в сумме 232,00 тыс. руб., расходы на составление схемы и плана земельного участка под строительство в сумме 5,600 тыс. руб.

Предлагается установить экономически обоснованную в индивидуальном порядке плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги объекта капитального строительства: «Строительство спортивного комплекса «Дворец спорта» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 57 по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства», по проекту муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, в размере 7676,215 тыс. руб. без НДС.

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

Установить в индивидуальном порядке плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги объекта капитального строительства: «Строительство спортивного комплекса «Дворец спорта» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 57 по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства», в размере 7676,215 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 и экспертным заключением от 27.11.2019 по делу № 215/Пр-03/4279-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2020 год.**

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

**Доложил: О.А. Викторова.**

Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги (далее – МУП «Калугатеплосеть» или ТСО) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 21.08.2019г. .№ 4656 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения на 2020 год.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у ТСО в хозяйственном ведении (97 котельных, 31 ЦТП, 387,3 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении).

В соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки устанавливается на расчетный период регулирования 2020 год в тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС, подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с действующим законодательством и нормативно - правовыми актами в сфере теплоснабжения.

В ходе рассмотрения представленных документов экспертами министерства сделаны замечания по расчетам, связанным с расчетом размера платы за подключение.

ТСО представлены дополнительные материалы, необходимые для экспертизы.

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 к системе теплоснабжения ТСО, в результате которого, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей снижены на сумму 4 800,854 тыс. руб. и составят 19 644,146 тыс. руб. без учёта НДС.

Изменение расходов сложилось по следующим причинам:

1. ТСО представлен откорректированный расчет пропускной способности трубопроводов к объекту: «Детское дошкольное учреждение для детей раннего возраста на 100 мест по ул. Дорожная в г. Калуге», в результате которого вместо трубопровода Д=100 мм принят по расчету трубопровод Д=80 мм.

2. Откорректирован по НЦС 81-02-13-2017 показатель стоимости прокладки тепловых сетей к объектам, в связи с допущенными ТСО техническими ошибками при формировании расчетных материалов.

3. Откорректированы коэффициенты к показателям НЦС 81-02-13-2017, согласно Методическим рекомендациям по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Минрегиона РФ от 04.10.2011 № 481.

4. Откорректирована тепловая нагрузка заявителя ООО «ПИК-Запад» для объектов «Жилые дома № 1(6); № 2(7) по адресу: г. Калуга, район д. Верховая, д. Квань», согласно представленному дополнительно проекту прокладки наружных тепловых сетей № 15151-ТС лист № 1, на основании которого подключаемая нагрузка абонента составит 0,930 и 1,135 Гкал/ч соответственно.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей составит Рподключ.=3,097 Гкал/ч.

Исходя из вышеизложенного расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в 2020 году составит:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей приняты экспертной группой в размере – 72,600 тыс. руб., согласно подтверждающим документам в размере заявленной ТСО.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанным министерством экономического развития Российской Федерации, в размере – 19 644,146 тыс. руб., включают в себя:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Код по НЦС | Тепловая нагрузка, Гкал/час | Протяженность, км | Диаметр, мм | Стоимость,тыс. руб. | Коэф стесненности | Коэф.Пересчета от 2017 в 2020г | Коэф Пересчета от МО | Сумма, тыс. руб. |
| 1 | «Детское дошкольное учреждение для детей раннего возраста на 100 мест по ул. Дорожная в г. Калуге» | 13-02-008-01 | 0,223 | 0,7 | 80 | 25305,90 | 1,00 | 1,233 | 0,81 | 17691,63 |
| Итого |  |  |  |  |  |  |  | 17691,63 |
| НДС 20% |  |  |  |  |  |  |  | 3538,327 |
| Всего |  |  |  |  |  |  |  | 21229,96 |
| 2 | «Жилой дом по адресу: г. Калуга, ул. Пролетарская, д. 129» | 13-02-001-02 | 0,809 | 0,027 | 133 | 20522,46 | 1,06 | 1,233 | 0,81 | 586,607 |
| ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  | 586,607 |
| НДС 20% |  |  |  |  |  |  |  | 117,321 |
| Всего |  |  |  |  |  |  |  | 703,928 |
| 3 | «Жилой дом № 1(6) по адресу: г. Калуга, район д. Верховая, д. Квань» | 13-02-001-04 | 0,930 | 0,055 | 150 | 23458,72 | 1,06 | 1,233 | 0,81 | 1365,906 |
| 4 | «Жилой дом № 2(7) по адресу: г. Калуга, район д. Верховая, д. Квань» | 1,135 |
| ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  | 1365,906 |
| НДС 20% |  |  |  |  |  |  |  | 273,181 |
| Всего |  |  |  |  |  |  |  | 1639,088 |
|  | Всего расходы без НДС | |  |  |  |  |  |  |  | 19644,146 |
|  | НДС 20% | |  |  |  |  |  |  |  | 3928,829 |
|  | По расчетам организации | |  |  |  |  |  |  |  | 24445,000 |
|  | Отклонение | |  |  |  |  |  |  |  | -4800,854 |

3. «Налог на прибыль» – 0 тыс. руб.

Расчет произведен с учетом положений укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства НЦС 81-02-13-2017. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети» (далее – НЦС 81-02-13-2017).

В соответствии с пунктом 164 Методических указаний плата 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, дифференцируется по диапазонам диаметров тепловых сетей и по типу прокладки тепловых сетей.

Величина расходов базового периода, запрашиваемых ТСО на 2020 год и расчетных экспертами на очередной расчетный период регулирования в тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС составляет:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Значение | | | % от запрашиваемого |
| Базовый период | Запрашиваемый ТСО | Расчетный на 2020г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0 | 21,698 | 23,442 | +8,04% |
| 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, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка | 0 | 0 | 0 |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.1.1 | 50 - 250 мм | 0 | 7305,740 | 6342,960 | -13,17% |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.2.1 | 50 - 250 мм | 5006,893 | 0 | 0 |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Предлагается комиссии установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2020 год в указанных размерах.

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

С 1 января 2020 года установить на 2020 год предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2019 по делу № 200/Пр-03/3170-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Обществом с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1174027016690 |
| ИНН | 4028065728 |
| КПП | 402801001 |
| Руководитель организации | Князева Александра Сергеевна |
| Юридический адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Литейная, д. 7, оф. 8 |
| Почтовый адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Литейная, д. 7, оф. 8 |

Согласно заявлению общества с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющее систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход, просит установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в размере:

- с 01.01.2020 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 31,44 руб.;

- с 01.07.2020 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 37,45 руб.

Деятельность по реализации сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок и реализации сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада) организацией не производится.

Согласно пояснительной записке, организация осуществляет только регулируемую деятельность.

Система налогообложения в виде единого налога на вмененный доход.

Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 15.04.2018 № 20-РК.

| Розничные цены на сжиженный газ по категории в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | Период действия цен | Цена на сжиженный газ (НДС не облагается) | Рост (%) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | до 30.06.2019 | 31,00 | - |
| с 01.07.2019 | 31,44 | 101,42 |
| цена на сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя | руб./кг | до 30.06.2019 | 37,19 | 100,00 |
| с 01.07.2019 | 37,74 | 101,48 |

Расчет цен произведен исходя из годового объема потребления сжиженного газа и годовых расходов по статьям затрат.

Экспертиза представленных расчетных материалов произведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» (далее – методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным на сайте министерства экономического развития Российской Федерации 30.09.2019 и другими нормативными правовыми актами.

Индексы, используемые в расчете по статьям затрат на период регулирования.

| Индексы | 2020 год |
| --- | --- |
| Газ | 1,03 |

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема оказываемых услуг.

Организацией при расчете розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, заявлен объем реализации сжиженного газа в 2020 году по регулируемой деятельности в размере 1100 тонн (фактический объем в 2016 году составил 1100 тонн, в 2017 году – 1080 тонн, в 2018 году – 1100 тонн). Планируемое количество потребителей 34375 человек.

Организация согласно реестру договоров с администрациями муниципальных образований на 2020 год реализует сжиженный газ населению: городского округа «Город Калуга», Юхновского, Жиздринского, Дзержинского, Козельского, Мещовского, Думиничского, Перемышльского, Кировского, Сухиничского, Медынского, Хвастовичского, Спас-Деменского, Ульяновского, Ферзиковского, Людиновского, Куйбышевского, Барятинского, Бабынинского, Мосальского, Износковского и Тарусского районов Калужской области.

Экспертная группа предлагает принять объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населения на 2020 год по регулируемому виду деятельности, заявленный организацией, в размере 1100 тонн.

2. Анализ экономической обоснованности основных статей расходов по реализации сжиженного газа.

Организацией представлена бухгалтерская отчетность за 2018 год в виде баланса и отчета о финансовых результатах.

Организация осуществляет свою деятельность в соответствии с положением о закупках, утвержденным решением учредителя от 25.12.2017 №2.

2.1. Стоимость приобретения сжиженного газа для населения.

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Стоимость покупки газа | 20107,00 | 17035,16 | -2376,84 | Расходы в соответствии с пунктом 30.1 методических указаний составляют 17730,16 тыс. руб. и определяются как произведение среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за период с 01.11.2018 по 30.10.2019 (16118,33 руб./тонн (с НДС)) и планового объема сжиженного газа (1100 тонн). Данные расходы в полном объеме в расчет розничной цены не включаются в целях соблюдения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области на 2020 год, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 29.10.2019 № 2556-р. Расходы принимаемые в расчет составляют 17035,16 тыс. руб. и определены, исходя из расчетной оптовой цены на газ 15486,51 руб./тонн с НДС - ранее регулируемой оптовой цены в размере 13519,20 руб./тонн с НДС с учетом индекса потребительских цен в размере 1,03 и поэтапным доведением до уровня сложившейся фактической оптовой цены за период с 01.11.2018 по 31.10.2019 |

2.2. Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции.

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования | 6633,00 | 6633,00 | 0,00 | По расчету организации, в соответствии с договором с ООО «Газпром активы СПГ» №2/БГЖД-501/19 от 17.06.2019 по цене 6030,00 руб. за 1 метрическую тонну. |
| Иные расходы на транспортировку | 6067,00 | 4196,20 | -1870,80 | - 2365,0 тыс.руб. слив\налив сжиженного газа по расчету организации в соответствии с договором с ООО «Газэнергосеть Брянск» № 01-18 от 01.01.2018 (пролонгирован);  - 1831,2 тыс.руб. – расходы на аренду грузовых тягачей DAF FT CF 85/360 по ценам договоров аренды транспортного средства № 1ТР и № 2ТР от 25.12.2017 с ООО «ГазЭнергоСнаб» (пролонгированы - доп. согл.:№1 от 29.12.2018 и №2 от 01.01.2019),  (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Итого расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции | 12700,00 | 10829,20 | -1870,80 |  |

2.3. Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа, с выделением расходов по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования).

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Фонд оплаты труда (ФОТ) | 2400,00 | 2484,00 | +84,00 | - 2484,00 тыс руб. по штатному расписанию, исходя из численности персонала 10 человек (Отклонение в результате некорректного расчета организации) Средняя заработная плата составляет 20700,0 руб. |
| Налоги на ФОТ | 730,00 | 755,14 | +25,14 | 30,4% от ФОТ (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Материалы | 2252,00 | 2213,00 | -39,00 | - 1762,0 тыс. руб. - ГСМ по расчету организации, при расчете на 2 автомобиля DAF; - 451,0 тыс. руб. - з/части для автомобилей, спец. одежда, инвентарь и прочие по расчету организации (Отклонение в результате некорректного расчета организации в калькуляции расходов) |
| Аренда здания, транспорта, прочего имущества | 1337,00 | 1318,76 | -18,24 | - 58,76 тыс. руб. аренда офисного помещения по договору субаренды № 102/17 от 01.12.2017 с ООО «Компания ЭкоЛайн» (доп. согл. №2 от 29.12.2018).– 1260,00 тыс. руб аренда имущественного комплекса г. Брянск по договору с ООО «ГазЭнергоСнаб» № 004ИК от 29.12.2018 (доп. согл. б/н от 01.01.2019).(Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Услуги сторонних организаций | 87,00 | 49,00 | -38,00 | – 45,00 тыс. руб. - ремонт и обслуживание тягачей, (Отклонение в результате некорректного расчета организации)– 4 тыс. руб. - оплата предрейсового медосмотра по расчету организации согласно договору с «Шумячской ЦРБ» |
| Другие | 359,00 | 238,20 | -120,80 | - 3 тыс. руб. - почтовые расходы по расчету организации; – 235,2 тыс. руб. - командировочные расходы (согласно кол. договору исходя из 2 водителей и количества рейсов) (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Прочие доходы | 0 | 0 | 0 | - |
| Прочие расходы | 431,00 | 350,93 | -80,07 | В том числе:- 81,00 тыс.руб. - услуги банков по расчету организации на основании фактических за 2018 год;- 269,93 тыс.руб. – соцразвитие и выплаты социального характера в виде разовой премии по итогам года в размере месячного оклада согласно Коллективному договору |
| Выручка по реализации сжиженного газа всем группам потребителей | 41194,00 | 35273,39 | -5225,51 |  |

3. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2020 году составит: по расчету организации 41194,00 тыс. руб., по расчету экспертной группы 35273,39 тыс. руб., отклонение составит -5225,61 тыс. руб. Необходимая валовая выручка определена как сумма стоимости приобретения сжиженного газа для населения, расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции и плановых расходов по реализации сжиженного газа.

4. Таким образом экспертная группа предлагает установить обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ по категориям в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 31,44 | 32,69 |
| Рост | % | 100,0 | 104,0 |

Экспертная оценка по установлению цен для организации изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» вышеуказанные цены.

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

1.Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд в баллонах без доставки до потребителя:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 31,44 руб. за 1 кг сжиженного газа;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 32,69 руб. за 1 кг сжиженного газа.

2. Признать утратившими силу пункты 1 и 2 приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 15.04.2019 № 20-РК «Об утверждении обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно - эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно - строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 219/Г-03/4456-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

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, общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» представило предложение об установлении тарифов на обработку ТКО, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2020 год (вх 29.10.2019 № 03/4180-19 с учетом дополнительных материалов от 02.12.2019 и 04.12.2019 № 03/4180-19).

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями:

- 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 сфере обращения ТКО, а также с учетом срока действия утверждаемых тарифов экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2020 год производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск»

на 2020 год

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск», адрес местонахождения: 249037, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 23 |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Директор Скориков Валентин Алексеевич, 8-916-200-44-00 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области Адрес: 248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45тел: (4842)71-55-32 |
| Период реализации производственной программы | 2020 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 | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
| 2.1.1. | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 57172,81 |
|  | Итого за 2020 год |  | 57172,81 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
|  | Не планируется | - | - |
|  | Итого за 2020 год |  |  |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 123,17 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 35 500,72 |

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 2018 год отсутствуют ввиду того, что регулируемая деятельность по захоронению, обработке, обезвреживанию твердых коммунальных отходов в 2018 году организацией не осуществлялась.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 10 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

Отчет об исполнении производственной программы не утверждается ввиду того, что регулируемая деятельность по обработке твердых коммунальных отходов в 2018 году организацией не осуществлялась.

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 04.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об утверждении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью** **«Спецавтохозяйство Обнинск» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| ОГРН (Свидетельство о госрегистрации) | 1094025003313 |
| ИНН | 4025423750 |
| КПП | 402501001 |
| Руководитель организации | Скориков Валентин Алексеевич |
| Юридический адрес организации | 249032, Калужская область, г. Обнинск, Киевское шоссе, 23 |
| Почтовый адрес организации | 249007, Калужская область, г. Обнинск, ул. Космонавта Леонова, д. 15, пом. 37 |

Организация обратилась с заявлением на установление предельных тарифов на обработку ТКО на 2020 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги)  Обработка ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| руб./тонна | 415,35 | 415,35 |

С учетом дополнительных материалов от 02.12.2019, от 04.12.2019 № 03/4180-19 предельные тарифы на обработку ТКО составили:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) Обработка ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| руб./тонна | 419,09 | 419,09 |

Экспертной группой в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, при расчете тарифов применен метод экономически обоснованных расходов. Предельные тарифы на обработку ТКО для организации устанавливаются впервые.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО, в Калужской области, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 22.09.2016 № 496, в 2020 году в организацию планируются потоки по следующим муниципальным районам: «Боровский район», «Жуковский район», «Медынский район», «Тарусский район», «Юхновский район», «Город Обнинск».

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2020 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):



Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 24.09.2019 № 5.

Услуги по обработке ТКО организация осуществляет при наличии лицензии от 19.02.2016 серия 040 № 00068 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Объекты недвижимости, используемые для осуществления регулируемой деятельности по обработке ТКО, находится у организации в собственности.

Земельные участки находятся в аренде согласно договору от 29.07.2014 № 27/2014-44.

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.

1. 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 |
| 2020 год | 2020 год |
| 1.1. | Масса обработки ТКО | тыс.тонн | 123,17 | 123,17 | 0 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса обработки ТКО определена в соответствии с территориальной схемой обращения с ТКО, а также в соответствии с договором на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором. |

Данные территориальной схемы обращения с отходами по объектам организации на 2020 год.



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

| Индексы | 2020 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,04 |
| Индекс потребительских цен | 1,03 |

3. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на 2020 год.

Раздельный бухгалтерский учет, а также учет расходов и доходов по виду деятельности обработка ТКО организацией производится с августа 2019 года.

В соответствии с учетной политикой организации распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально выручке от реализации продукции (работ, услуг). По расчету организации на 2020 год доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности составляет 21,56 % на основании ожидаемого дохода в 2020 году, по расчету экспертной группы – 17,44% на основании ожидаемого дохода в 2020 году.

Экспертной группой расчет расходов производился с учетом пункта 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, в соответствии с которым орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, в случае если экономическая обоснованность таких расходов в соответствии с Основами ценообразования и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, не подтверждена.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | | Ед.изм. | | Регул. орг. (с учетом дополнительных материалов) | | | | Экс. группа | | Откл. | | Комментарий | | | |
| 1 | | | | 2 | | 3 | | | | 4 | | 5 | | 6 | | | |
| Текущие расходы | | | | тыс. руб. | | 72523,28 | | | | 57172,81 | | -15350,48 | |  | | | |
| Операционные расходы | | | | тыс. руб. | | 60191,79 | | | | 54280,1 | | -5911,69 | |  | | | |
| Производственные расходы, всего | | | | тыс. руб. | | 54319,67 | | | | 50724,24 | | -3595,43 | |  | | | |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | | тыс. руб. | | 8405,71 | | | | 8334,04 | | -71,67 | |  | | | |
| сырье и материалы | | | | тыс. руб. | | 422,81 | | | | 422,81 | | 0,00 | | Приняты расходы на основании расчета потребности на нейтрализующую жидкость, комплектующие и технические жидкости с учетом фактических цен на данные материалы. | | | |
| горюче-смазочные материалы | | | | тыс. руб. | | 7982,90 | | | | 7911,23 | | -71,67 | | По расчету регулируемой организации: расходы рассчитаны исходя из потребностей топлива и ГСМ на 6 ед. транспортных средств и фактической цены приобретения бензина, дизеля и ГСМ с учетом ИПЦ на 2020 год -104%. Экспертная группа предлагает принять затраты исходя из потребностей топлива и ГСМ, и фактической цены бензина, дизеля с учетом ИПЦ по Прогнозу на 2020 год -103%. | | | |
| материалы и малоценные основные средства | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | | шт. | | 6,00 | | | | 6,00 | | 0,00 | | 1) Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R13; 2) Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ); 3) Автомобиль- Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101); 4) Фронтальный погрузчик SEM 636D; 5) Погрузчик CATERPILLAR 216В3; 6) Мусоровоз МК-4465 на шасси Камаз – 6520-43. | | | |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| общехозяйственные расходы | | | | тыс. руб. | | 3596,64 | | | | 72,88 | | -3523,76 | | Регулируемая организация, в дополнение к ранее заявленным расходам по данной статье, представила плановый расчет общехозяйственных расходов в размере 3596,64 тыс.руб. (програмное обеспечение, концелярские расходы, услуги связи, з/п АУП) на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 в доле на регулируемый вид деятельности – 21,56% с учетом ИПЦ на 2020 год 103%. Экспертная группа предлагает принять затраты в размере 72,88 тыс.руб. (програмное обеспечение, концелярские расходы, услуги связи) на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 в доле на регулируемый вид деятельности - 17,44% с учетом ИПЦ на 2020 год 103% по Прогнозу. Расходы по з/п АУП исключены ввиду отсутствия обосновывающих материалов (отсутствие штатного расписания в целом по организации). | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | | 38834,82 | | | | 38834,82 | | 0,00 | |  | | | |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | | тыс. руб. | | 29804,16 | | | | 29804,16 | | 0,00 | | Регулируемая организация дополнительно представила штатное расписание по структурному подразделению «цех по обработке ТКО» в соответствии с которым, расходы на ФОТ основного производственного персонала составляют 29 804,16 тыс.руб. исходя из численности 76 человека и средней з/п - 32,68 тыс.руб. на 1 чел. в месяц на уровне средней з/п в Калужской области по сведениям Росстата за январь-август 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 103%. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией с учетом дополнительных материалов. | | | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | | 0,30 | | | | 0,30 | | 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. | | 9030,66 | | | | 9030,66 | | 0,00 | |  | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | | 76,00 | | | | 76,00 | | 0,00 | |  | | | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | | 32,68 | | | | 32,68 | | 0,00 | |  | | | |
| прочие производственные расходы | | | | тыс. руб. | | 1573,77 | | | | 1573,77 | | 0,00 | | По расчету регулируемой организации: включены расходы в размере 1376,64 тыс.руб. в соответствии с представленными договорами на комплексное техническое обслуживание техники, и (или) навесного оборудования погрузчика Caterpillar, фронтального погрузчика SEM 636D с ООО «Цеппелин Русланд» от 23.09.2019 № Z1909MOCEL1000055344, на техническое обслуживание погрузочно - уборочной машины ПУМ 4853 с ООО «Евразия ТехИмпорт» от 03.10.2019 № СР01-050614, на техническое обслуживание самосвала СКМУ АСК-1к.1, Камаз 6520-43 МК-4465, ГАЗ-С41R-13 МК-1412-13 с ООО «АЛ-МОТОРС» от 26.09.2018 № 2609/18. Представлен плановый расчет на спецодежду для производственного и ремонтного персонала в размере 156,14 тыс.руб., а также включены расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев ТС в размере 40,99 тыс.руб. согласно страховым полисам. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией. | | | |
| расходы на амортизацию автотранспорта | | | | тыс. руб. | | 1908,73 | | | | 1908,73 | | 0,00 | | Приняты амортизационные отчисления за 4 ед. транспортных средств: 1) Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R-13 МК-1412-13; 2) Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ); 3) Автомобиль - Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101); 4) Фронтальный погрузчик SEM 636D. | | | |
| Ремонтные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | | 1213,60 | | | | 1021,97 | | -191,63 | |  | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | | 1213,60 | | | | 1021,97 | | -191,63 | |  | | | |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | | | | тыс. руб. | | 931,39 | | | | 784,32 | | -147,07 | | Расходы на ФОТ ремонтного персонала рассчитаны в соответствии со штатным расписанием по структурному подразделению «цех по обработке ТКО» исходя из численности 2 чел. и средней з/п - 32,68 тыс. руб. в месяц на уровне средней з/п в Калужской области по сведениям Росстата за январь-август 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 103%. | | | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | | 0,30 | | | | 0,30 | | 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. | | 282,21 | | | | 237,65 | | -44,56 | |  | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | | 2,00 | | | | 2,00 | | 0,00 | |  | | | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | | 38,81 | | | | 32,68 | | -6,13 | |  | | | |
| Административные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | | 4658,52 | | | | 2533,89 | | -2124,63 | |  | | | |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг, в том числе: | | | | тыс. руб. | | 1000,92 | | | | 1000,92 | | 0,00 | |  | | | |
| услуги связи и интернет | | | | тыс. руб. | | 100,92 | | | | 100,92 | | 0,00 | | По расчету регулируемой организации: включены расходы по договорам с ООО "Квант" от 08.12.2014 № 2554/14 и от 05.11.2014 № 2554/14-И на предоставление доступа к местной телефонной связи и интернету согласно счетам-фактурам за июль-август 2019 года. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией. | | | |
| 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. | | 900,00 | | | | 900,00 | | 0,00 | | По расчету регулируемой организации: включены расходы по обеспечению соблюдения внутри объектового и пропускного режимов, в соответствии с договором № 01/19 С от 29.12.2018 с ООО "Инфо Групп" ежемесячный платеж составляет – 75 тыс.руб. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией. | | | |
| информационные услуги | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| Прочие административные расходы | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | | 3657,60 | | | | 1532,97 | | -2124,63 | |  | | | |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | | 2807,06 | | | | 1176,49 | | -1630,57 | | Расходы на ФОТ административно-управленческого персонала рассчитаны в соответствии со штатным расписанием по структурному подразделению «цех по обработке ТКО» исходя из численности 3 чел. и средней з/п - 32,68 тыс. руб. в месяц на уровне средней з/п в Калужской области по сведениям Росстата за январь-август 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год - 103%. | | | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | | 0,30 | | | | 0,30 | | 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 административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | | 850,54 | | | | 356,48 | | -494,06 | |  | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | | 3,00 | | | | 3,00 | | 0,00 | |  | | | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | | 77,97 | | | | 32,68 | | -45,29 | |  | | | |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | | тыс. руб. | | 957,37 | | | | 926,64 | | -30,73 | |  | | | |
| Электроэнергия | | | | тыс. руб. | | 929,81 | | | | 899,99 | | -29,82 | | Расходы определены исходя из планового объема покупной энергии 152,8 тыс.кВт.\*ч и плановой цены - 5,89 руб./кВт\*ч на основании фактического объема покупной энергии и фактической цены за 3 месяца 2019 года с учетом роста цены на 2020 год - 1,056. | | | |
| Объём покупной энергии | | | | тыс.кВт\*ч | | 158,91 | | | | 152,80 | | -6,11 | |  | | | |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | | | руб./кВт\*ч | | 5,85 | | | | 5,89 | | 0,04 | |  | | | |
| холодное водоснабжение | | | | тыс.руб. | | 27,56 | | | | 26,65 | | -0,91 | |  | | | |
| цена | | | | руб. /куб.м. | | 16,24 | | | | 16,33 | | 0,09 | |  | | | |
| объём | | | | тыс.куб.м | | 1,70 | | | | 1,63 | | -0,07 | |  | | | |
| Неподконтрольные расходы | | | | тыс. руб. | | 11374,12 | | | | 1966,07 | | -9408,05 | |  | | | |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | | тыс. руб. | | 10478,03 | | | | 1685,69 | | -8792,34 | |  | | | |
| аренда имущества, в том числе: | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| прочее | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| лизинговые платежи | | | | тыс. руб. | | 8883,46 | | | | 1587,58 | | -7295,88 | | По расчету организации: включены расходы по договорам лизинга с ООО "СТОУН-XXI" в размере 8883,46 тыс.руб. на транспортные средства – 1) Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R-13 МК-1412-13; 2) Мусоровоз МК-4465 на шасси Камаз – 6520-43; 3) Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ); 4) Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101); 5) Фронтальный погрузчик SEM 636D и оборудование – барабанный грохот. Экспертной группой приняты расходы в размере 1093 тыс.руб. (амортизация барабанного грохота) и 494,58 тыс.руб (амортизация и транспортный налог на мусоровоз МК-4465 на шасси Камаз – 6520-43) исходя из принципа возмещения лизингодателю амортизации и других обязательных платежей в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования. Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R-13 МК-1412-13, Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ), Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101), Фронтальный погрузчик SEM 636D приняты организацией на учет и обязательные платежи по ним учтены в соответствующих статьях расходов. | | | |
| аренда земельных участков | | | | тыс. руб. | | 562,57 | | | | 98,11 | | -464,46 | | Расходы определены по договору аренды находящихся в федеральной собственности земельных участков от 29.07.2014 № 27/2014-44 в доле на регулируемый вид деятельности 17,44%. | | | |
| иное | | | | тыс. руб. | | 1032,00 | | | | 0,00 | | -1032,00 | | По расчету организации: расходы по кредитному договору № 8608S7FNY8Q1W0YW2UZ2W JN 29.08.2018. Экспертная группа предлагает исключить расходы по данному договору. В соответствии с главой VI Основ ценообразования расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним при установлении тарифов методом экономически обоснованных расходов (затрат) не предусмотрены. Объект (открытая площадка гаража -600), указанный в кредитном договоре принят организацией на учет и амортизационные отчисления учтены в статье: "Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов". | | | |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | | тыс. руб. | | 896,09 | | | | 280,38 | | -615,71 | |  | | | |
| налог на прибыль | | | | тыс. руб. | | 571,64 | | | | 0,00 | | -571,64 | | По расчету регулируемой организации: включены расходы на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли. Экспертной группой расходы по данной статье исключены в полном объеме. На основании пункта 55 Основ ценообразования компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации. | | | |
| налог на имущество организаций | | | | тыс. руб. | | 282,09 | | | | 258,02 | | -24,07 | | Налог на имущество рассчитан исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2020 год -11 728,29 тыс.руб. и налоговой ставки - 2,2 %. | | | |
| земельный налог | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| транспортный налог | | | | тыс. руб. | | 42,36 | | | | 22,36 | | -20,00 | | Расходы определены исходя из мощности двигателей по 5 единицам транспортных средств (1. Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R13; 2. Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ); 3. Автомобиль- Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101); 4. Фронтальный погрузчик SEM 636D; 5. Погрузчик CATERPILLAR 216В3) и ставок по транспортному налогу в соответствии с законом Калужской области от 26.11.2002 № 156-ОЗ "О транспортном налоге на территории Калужской области". | | | |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | | | тыс. руб. | | 0,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | |  | | | |
| Сбытовые расходы | | | | 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. | | 3677,06 | | | | 3677,06 | | 0,00 | | По расчету организации: амортизационные отчисления по основным средствам согласно представленным расчетам и инвентарным карточкам учета объектов ОС. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией | | | |
| Расходы | | | | тыс. руб. | | 76200,34 | | | | 60849,87 | | -15350,48 | |  | | | |
| 4. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Статьи затрат | | | | | Единица измерения | | | Регулируемая организация (с учетом дополнительных материалов) | | | | | Экспертная группа | | Отклонение | Комментарий |
| 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | 6 | 7 |
| Нормативная прибыль | | | | | тыс. руб. | | | 0 | | | | | 0 | | 0 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | тыс. руб. | | | 3810,02 | | | | | 3042,49 | | -767,52 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования |
| Расчетная предпринимательская прибыль по обработке ТКО по расчету организации составит 3 810,02 тыс. руб.  По расчету экспертной группы расчетная предпринимательская прибыль по обработке ТКО составит 3 042,49 тыс.руб.  5. Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из отходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Статьи затрат | Ед.изм | 2020 год | | | | | | | | Комментарий | | | | | | | |
| Регул. орг. (с учетом дополнительных материалов) | | | | Экс. группа | | Откл. | |  | | | | | | | |
| 2 | 3 | 4 | | | | 5 | | 6 | | 7 | | | | | | | |
| Доходы,полученные от продажи вторсырья | тыс.руб. | 28391,64 | | | | 28391,64 | | 0,00 | | Регулируемая организация, в дополнение к ранее заявленным доходам по данной статье, представила плановый расчет реализации вторичных материальных ресурсов в размере 28 391,64 тыс.руб. с учетом увеличения планового объема продаж. Экспертная группа предлагает принять доходы от продажи вторсырья исходя из планового объема продаж и стоимости по заключенным договорам поставки. | | | | | | | |

6. Необходимая валовая выручка в 2020 году составит: по расчету организации

(с учетом дополнительных материалов) составит 51 618,72 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 35 500,72 тыс.руб. отклонение составит – 16 118,00 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка определена как сумма и включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, нормативную прибыль, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Из необходимой валовой исключаются доходы, полученные от продажи вторичных

материальных ресурсов, электроэнергии, тепловой энергии, газа и других ресурсов, полученных из отходов, при этом стоимость таких ресурсов определяется органом регулирования на основе данных, предоставляемых регулируемой организацией, и может устанавливаться на долгосрочный период регулирования.

Экспертная группа предлагает утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск», применяющего общую систему налогообложения, предельные тарифы на обработку ТКО на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 288,23 | 288,23 |
| Темп роста тарифа | %% | - | 100 |

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

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

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к предыдущим периодам регулирования провести не представляется возможным, в связи с тем, что организация не осуществляла деятельность по обработке ТКО в предыдущем периоде регулирования.

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 и характеристике полигона, эксплуатируемой технике и прочее).

8. 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.

Экспертная оценка по утверждению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.

Предлагается комиссии утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск», применяющего общую систему налогообложения вышеуказанные тарифы.

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

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск», применяющего общую систему налогообложения, на 2020 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 04.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 450-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |
| --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год. |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год производственную программу: |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы |
| Раздел I |
| Паспорт производственной программы |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина», 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | 31.12.2019 | | | | | | 366,7 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 366,7 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 419,09 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 419,09 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | 31.12.2021 | | | | | | 431,11 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 431,11 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 443,87 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 443,87 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 457,01 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 457,01 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| Проведение ППР, замена набивок, подтяжка уплотнителей насосов, вентилей | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | 366,7 | | | | | |
|  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 366,7 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |
| 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 | | | | 1 009,92 | | | 962,9 | | 1 009,92 | | 1 009,92 | | 1 009,92 | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | - | | - | | - | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | - | | - | | - | | - | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | - | | - | | - | | - | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс. куб.м | | | | 464,32 | | | - | | - | | - | | - | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |
| 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. | | | | | 17 103,17 | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 4 010,15 | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 16 791,7 | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 18 187,52 | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 18 880,12 | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 19 564,01 | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | | 12,5 | | | | 8,33 | | | | | 8,33 | | | | 8,33 | | |
| 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 | | | | 0,08 | | | | 0,08 | | | | | 0,08 | | | | 0,08 | | |
| 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 | | | 2 | | | | 2 | | | | 2 | | | | | 2 | | | | 2 | | |
| 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 | | | 0,51 | | | | 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 | | | | 66,64 | | | 100 | | | | 100 | |
| 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 | | | | | 100 | | | | 100 | | | 100 | | | | 100 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | % | | | 83 | | | | | 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 2020 года уменьшились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | План 2018 года | | | | | Факт 2018 года | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | 5 | | | | | 6 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | 1 035,1 | | | | | 806,43 | | | | | 228,67 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 16 951,39 | | | | | 31 838,33 | | | | | -14 886,94 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Капитальный ремонт | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 0 | | | | | 681,91 | | | | | -681,91 | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 0 | | | | | 1 883,98 | | | | | -1 883,98 | | | | |
|  | Ремонт водораспределительных сетей | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 318,4 | | | | | 0 | | | | | 318,4 | | | | |
|  | Ремонт артезианских скважин | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 100 | | | | | 0 | | | | | 100 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Отбор проб СЭС | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 200 | | | | | 0 | | | | | 200 | | | | |
|  | Промывка накопительной емкости | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 200 | | | | | 0 | | | | | 200 | | | | |
| 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. | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | | | 572,08 | | | | | 452,15 | | | | | 119,93 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 4 772,58 | | | | | 12 800,57 | | | | | -8 027,99 | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | | Ремонт канализационных сетей | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 100,12 | | | | | 537,68 | | | | | -437,56 | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | | Промывка канализационных сетей | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | 166 | | | | | 0 | | | | | 166 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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:

С 1 января 2020 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 450-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 464-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1114025006160 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4025431260 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |  |  |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | 01.07-31.12 2020 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | 17,10 | | | | 19,89 | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | 20,52 | | | | 23,87 | | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2019 № 178-тд открыто дело № 146/В-03/1834-19 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 от 06.11.2013 № 2007-п является муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права собственности): 4 артскважины, насосная станция 2-го подъема, башня водонапорная, насосная станция 3-го подъема, водопроводные сети, протяженностью 13,75 км. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2019 год для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 464-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы» | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | 01.07-31.12 2019 |
| Тарифы | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 16,77 | | | 17,10 |
| Тарифы для населения | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 20,12 | | | 20,52 |
| 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 2020 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка |  | 1 137,5 | 1 009,92 | -127,58 | 962,9 | -174,6 |  |
| Из собственных источников |  | 1 137,5 | 1 009,92 | -127,58 | 962,9 | -174,6 |  |
| От других операторов |  | - | - | - | - | - |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды |  | - | - | - | - | - |  |
| Потери воды |  | - | - | - | - | - |  |
| По абонентам |  | 1 137,5 | 1 009,92 | -127,58 | 962,9 | -174,6 |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение |  | - | - | - | - | - |  |
| Собственным абонентам |  | 1 137,5 | 1 009,92 | -127,58 | 962,9 | -174,6 |  |
| Производственные нужды организации |  | 1 097,28 | 950 | -147,28 | 903 | -194,28 | С учетом доведения до фактических объемов 2018 года. |
| Бюджетным потребителям |  | - | - | - | - | - |  |
| Населению |  | 11,9 | 46,99 | 35,09 | 47,19 | 35,29 | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний |
| Прочим потребителям |  | 28,32 | 12,93 | -15,39 | 12,71 | -15,61 | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3. На 2020 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | |
| 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 | 6 917,99 | - | - | - | 2 |
| 2020 | - | 1 | - | - | 2 |
| 2021 | - | 1 | - | - | 2 |
| 2022 | - | 1 | - | - | 2 |
| 2023 | - | 1 | - | - | 2 |
| Техническая вода | 2019 | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - |
| Транспортировка воды | 2019 | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - |
| Водоотведение | 2019 | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - |
| Транспортировка сточных вод | 2019 | 2 481,27 | - | - | - | 0,51 |
| 2020 | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - |
| 2022 | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - |

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 необходимо с 1 января 2020 г. установить в отношении организации тарифы на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов, предусмотрев одновременное прекращение действия ранее установленных тарифов на транспортировку сточных вод. В целях исполнения указанного пункта Постановления, с 01.01.2020 исключены долгосрочные параметры регулирования по тарифам на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина».

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
| Таблица 5 | | | | |
| Наименование показателя | Ед. Изм. | Факт 2018 | План 2020 |
| 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 | % | 12,5 | 12,5 |
| 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 | 0,08 | 0,08 |
| 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 | 1,66 | 2 |
| 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 | 0,53 | 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 | 2020 |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | 1,03 |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,04 |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | 1,035 |  |  |
| Индекс потребительских цен | 1,03 |  |  |

|  |
| --- |
| 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 2020 году составит 17 511,49 тыс. руб., в том числе расходы - 17 511,49 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 2020 год на сумму 719,79 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 186,39 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. |

Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 16 791,7 тыс. руб., в том числе расходы – 17 325,1 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год | | | | | Основание изменения |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. | Утверждено | Корректировка НВВ |
| Текущие | 16 848,4 | 17 325,1 | 476,7 | 17 548,84 | -223,74 | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний |
| Операционные | 3 875,67 | 6 986,14 | 3 110,47 | 6 999,64 | -13,5 | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,03 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. |
| Производственные расходы | 1 324,43 | 5 852,81 | 4 528,38 | 5 864,12 | -11,31 | - |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | 45,81 | 29,93 | -15,88 | 29,98 | -0,05 | - |
| Реагенты | 45,81 | 29,93 | -15,88 | 29,98 | -0,05 | - |
| 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 | 355,29 | 184,6 | -170,69 | 184,96 | -0,36 | - |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | - | 5 638,29 | 5 638,29 | 5 649,17 | -10,88 | - |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | - | 4 255,31 | 4 255,31 | 4 263,53 | -8,22 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 15 | 15 | - | 15 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | - | 23 640,61 | 23 640,61 | 23 686,28 | -45,67 | - |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | - | 1 382,98 | 1 382,98 | 1 385,65 | -2,67 | - |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | - | - | - | - | - | - |
| Общехозяйственные расходы | 330,77 | - | -330,77 | - | - | - |
| расходы на охрану труда | 202,95 | - | -202,95 | - | - | - |
| прочие | 127,83 | - | -127,83 | - | - | - |
| Прочие производственные расходы | 592,56 | - | -592,56 | - | - | - |
| Расходы на амортизацию транспорта | - | - | - | - | - | - |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | 73,35 | - | -73,35 | - | - | - |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | 453,77 | - | -453,77 | - | - | - |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | 65,44 | - | -65,44 | - | - | - |
| Ремонтные расходы | 2 508,08 | 870,19 | -1 637,89 | 871,88 | -1,69 | - |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2 155,54 | 419,09 | -1 736,45 | 419,91 | -0,82 | - |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | 352,55 | - | -352,55 | - | - | - |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | - | 451,1 | 451,1 | 451,97 | -0,87 | - |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | - | 340,45 | 340,45 | 341,11 | -0,66 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 1,2 | 1,2 | - | 1,2 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | - | 23 642,36 | 23 642,36 | 23 688,19 | -45,83 | - |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | - | 110,65 | 110,65 | 110,86 | -0,21 | - |
| Административные расходы | 43,16 | 263,14 | 219,98 | 263,65 | -0,51 | - |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | 3,59 | - | -3,59 | - | - | - |
| услуги связи и интернет | 0,45 | - | -0,45 | - | - | - |
| юридические услуги | - | - | - | - | - | - |
| аудиторские услуги | - | - | - | - | - | - |
| консультационные услуги | - | - | - | - | - | - |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | - | - | - | - | - | - |
| информационные услуги | 3,14 | - | -3,14 | - | - | - |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | - | 263,14 | 263,14 | 263,65 | -0,51 | - |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | - | 198,6 | 198,6 | 198,98 | -0,38 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 1,95 | 0,7 | -1,25 | 0,7 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | - | 23 642,86 | 23 642,86 | 23 688,1 | -45,24 | - |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | - | 64,54 | 64,54 | 64,67 | -0,13 | - |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | - | - | - | - | - | - |
| Служебные командировки | 2,05 | - | -2,05 | - | - | - |
| Обучение персонала | 37,52 | - | -37,52 | - | - | - |
| 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 | 12 209,25 | 9 569,82 | -2 639,43 | 9 793,3 | -223,48 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2018 год и планируемого роста цен на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056. |
| Неподконтрольные | 763,48 | 769,14 | 5,66 | 755,9 | 13,24 | 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 | 763,48 | 769,14 | 5,66 | 755,9 | 13,24 | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - | - | - |
| Налог на имущество организаций | - | - | - | - | - | - |
| Земельный налог | - | - | - | - | - | - |
| Водный налог | 763,48 | 769,14 | 5,66 | 755,9 | 13,24 | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | 763,48 | 769,14 | 5,66 | 755,9 | 13,24 | - |
| 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 | 663,09 | - | -663,09 | - | - | Расходы на амортизацию исключены в связи с тем, что организация не представила документы, подтверждающие фактические расходы по приобретению ОС. |
| Расходы | 17 511,49 | 17 325,1 | -186,39 | 17 548,84 | -223,74 | - |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | 0,01 | -533,4 | -533,41 | - | -533,4 | Учтена корректировка НВВ при недостижении показателей надежности и качества в сумме -533,4 тыс. руб. Корректировка НВВ за 2018 год не включена в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) Расчеты представлены в приложениях. |
| 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 2020 году составит: -757,14 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 | | -236,98 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,03 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2018 год и планируемого роста цен на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056. | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | 13,24 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 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 | | -533,40 | | Учтена в расчете корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2018 года (п.93 Методических указаний) | |
| Корректировка НВВ, всего | | -757,14 | |  | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | 0 | | - | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2019 году составит: по расчету организации 45 798,55 тыс. руб., по расчету экспертной группы 34 340,53 тыс. руб., отклонение составит -11 458,02 тыс. руб. | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2020 для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» тарифы в следующих размерах: | | | | | |
|  | | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | 01.07-31.12 2020 |  |
| Тарифы | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | | 17,10 | | 17,78 |  |
| Рост | % | | 100 | | 103,98 |  |
| Тарифы для населения | | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | | 20,52 | | 21,34 |  |
| Рост | % | | 100 | | 104 |  |
| Экспертная группа предлагает исключить с 01.01.2020 долгосрочные параметры регулирования по тарифам на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» ввиду перехода на метод сравнения аналогов.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» вышеуказанные тарифы. | | | | | |

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

С 1 января 2020 года внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  17.12.2018 № 464-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы» (далее – приказ) необходимые изменения, включая предложенные тарифы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 06.12.2019 по делу № 146/В-03/1834-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 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 производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина», 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | 2020 год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | 452,15 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  |  |
| 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 сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 729,39 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  |  |  | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2020 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| 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 | | | - | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | -\* | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | - | | |
| \*Не утверждается, так как удельный расход электрической энергии не применяется при расчете тарифов методом сравнения аналогов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2018 года | | | Факт 2018 года | | Отклонение | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 150,79 | | | 250,3 | | -99,51 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 1 135,94 | | | 3 269,05 | | -2 133,11 | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1114025006160 |
| ИНН | 4025431260 |
| КПП | 402501001 |
| Применяемая система налогообложения | Общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | водоснабжение и (или) водоотведение |
| Юридический адрес организации | 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 |
| Почтовый адрес организации | 249031, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 15 |

Акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» (далее – АО «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» или транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| 01.01-30.06.2020 | 01.07-31.12.2020 |
| Тарифы | | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 8,72 | 16,18 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 464-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2019-2023 годы»: | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |  |  |
| 01.01-30.06 2019 | 01.07-31.12 2019 |  |  | |
| Тарифы | | | |  |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 8,55 | 8,72 |  |

По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2019 № 178-тд открыто дело № 146/В-03/1834-19 об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год методом индексации.

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 и пунктом 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в отношении регулируемых организаций, протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения которых не превышает 10 километров, тарифы на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод должны быть установлены с 01.01.2020 методом сравнения аналогов.

На основании вышеизложенного в соответствии с приказом министерства от 30.10.2019 № 291-тд при расчете тарифов на 2020 год экспертной группой применен метод сравнения аналогов.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права собственности на КНС и канализационные сети, протяженностью 5,01 км).

Транзитная 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 - муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал» в соответствии с постановлением администрации от 06.11.2013 № 2007-п. С гарантирующей организацией заключен договор на транспортировку сточных вод от 30.01.2019 № 1.

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 2018 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по

формулам: , ,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

,

,

где:

 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

 - 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 106,07 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 2,44 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды (стоков).

3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды и (или) сточных вод.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2018 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2019 год в размере 1,046 и на 2020 год в размере 1,03, планируемого роста цен на электроэнергию на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2020 год и составляют 27 272,31 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 и (или) сточных вод.

Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний , (2.1)

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), составляют 27 571,72 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 106,07 км.

Размер удельных текущих расходов составляет:

- УТР 2020 год = 27 571,72 тыс.руб.: 106,07 км = 259,94 тыс.руб./км.

4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2019 год и составляет 15,56% в доле НВВ.

При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 38,99 тыс.руб./км.

5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам транспортировки воды и (или) сточных вод.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. п | Показатель | Ед.изм. | 2020 г. |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб./км | 259,94 |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | тыс.руб./км | 38,99 |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км | 2,44 |
| 4. | НВВ транзитной организации | тыс.руб. | 729,39 |

Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2020 год составляет 729,39 тыс. руб.

6. Объем оказываемых услуг транспортировки воды (сточных вод).

Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных за 2018 год, подтвержден гарантирующей организацией и составляет 452,15 тыс. м3, в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2020 | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | тыс. м3 | 566,0 | 464,32 | 452,2 | -113,85 |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | - | - | - | - |  |
| От собственных абонентов | тыс. м3 | 566,0 | 464,32 | 452,2 | -113,85 |  |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | 451,23 | 376,2 | 360,89 | -90,34 | По фактическим данным за 2018 год |
| От прочих потребителей | тыс. м3 | 114,77 | 88,12 | 91,26 | -23,51 | По фактическим данным за 2018 год (данные гарантирующей организации) |

7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год.

Экспертная группа предлагает установить на 2020 год для АО «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» тарифы в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 01.01.2020 по 31.12.2020 |
| Тарифы | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 1,61 |
| Рост (снижение) | % | 81,54 |
| |  | | --- | | Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» вышеуказанные тарифы. | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для акционерного общества «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 06.12.2019 по делу №** **146/В-03/1834-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2020 год.**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 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 производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2020 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Управдом», 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | 2020год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | | |  | |  |  | | |  | |  | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | 2020 год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | 250,25 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | | |  | |  |  | | |  | |  | |  |
| 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 сточных вод | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 125,55 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | План 2020 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| 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 | | | | | - | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | -\* | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | - | |
| \*Не утверждается, так как удельный расход электрической энергии не применяется при расчете тарифов методом сравнения аналогов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2018 года | | | | Факт 2018 года | | Отклонение | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 150,79 | | | | 250,3 | | -99,51 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 1 135,94 | | | | 3 269,05 | | -2 133,11 | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2020 год.**

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

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

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | общество с ограниченной ответственностью «Управдом» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1084025000036 |
| ИНН | 4025415815 |
| КПП | 402501001 |
| Применяемая система налогообложения | Упрощенная система налогообложения (доходы) |
| Вид регулируемой деятельности | водоснабжение и (или) водоотведение |
| Юридический адрес организации | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57 |
| Почтовый адрес организации | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57 |

Общество с ограниченной ответственностью «Управдом» (далее – ООО «Управдом» или транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | |
| 01.01-30.06.2020 | | 01.07-31.12.2020 | | |
| Тарифы | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | | 7,68 | | 25,58 | | |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 311-РК «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общество с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2019 год»: | | | | | | |
|  | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |
| 01.01-30.06 2019 | | 01.07-31.12 2019 | |  | |
| Тарифы | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | 7,53 | | 7,68 | |

По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2019 № 174-тд открыто дело № 129/В-03/1801-19 об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 и пунктом 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в отношении регулируемых организаций, протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения которых не превышает 10 километров, тарифы на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод должны быть установлены с 01.01.2020 методом сравнения аналогов.

На основании вышеизложенного в соответствии с приказом министерства от 30.10.2019 № 290-тд при расчете тарифов на 2020 год экспертной группой применен метод сравнения аналогов.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде, договор № 52: насосная станция и напорный коллектор, протяженностью 0,93 км. Срок действия договора с 01 февраля 2019г до 31 декабря 2019г.

Транзитная 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 - муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал» в соответствии с постановлением администрации от 06.11.2013 № 2007-п. С гарантирующей организацией заключен договор на транспортировку сточных вод от 30.01.2019 № 4.

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 2018 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: , ,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

,

,

где:

 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

 - 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 106,07 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 0,42 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды (стоков).

3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды и (или) сточных вод.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2018 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2019 год в размере 1,046 и на 2020 год в размере 1,03, планируемого роста цен на электроэнергию на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2020 год и составляют 27 571,72 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 и (или) сточных вод.

Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний , (2.1)

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), составляют 27 571,72 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 106,07 км.

Размер удельных текущих расходов составляет:

- УТР 2020 год = 27 571,72 тыс.руб.: 106,07 км = 259,94 тыс.руб./км.

4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2019 год и составляет 15,56% в доле НВВ.

При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 38,99 тыс.руб./км.

5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам транспортировки воды и (или) сточных вод.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п. п | Показатель | Ед.изм. | 2020 г. |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб./км | 259,94 |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | тыс.руб./км | 38,99 |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км | 0,42 |
| 4. | НВВ транзитной организации | тыс.руб. | 125,55 |

Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2020 год составляет 125,55 тыс. руб.

6. Объем оказываемых услуг транспортировки воды (сточных вод).

Объем оказываемых услуг определен в соответствии с разделом Методических указаний на основании фактических данных за 2018 год, подтвержден гарантирующей организацией и составляет 250,25 тыс. м3, в том числе:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
|
|
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | тыс. м3 | 183,4 | 250,25 | 66,85 |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение (ГМП «Энергетик») | тыс. м3 | - | - | - |  |
| От собственных абонентов | тыс. м3 | 183,4 | 250,25 | 66,85 |  |
| От прочих потребителей | тыс. м3 | 183,4 | 250,25 | 66,85 | По фактическим данным за 2018 год (данные гарантирующей организации) |

7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год.

Экспертная группа предлагает установить на 2020 год для ООО «Управдом» тариф в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифа | |
| с 01.01.2020 по 31.12.2020 | |
| Тарифы | | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 0,50 | |
| Рост (снижение) | % | 93,50 | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифа для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» вышеуказанный тариф. | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенный тариф на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2020 год

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 06.12.2019 по делу №** **129/В-03/1801-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории муниципального района «Малоярославецкий район».**

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

**Доложил: Ю.И. Михалев.**

Необходимость подготовки экспертизы связана с тем, что письмом от 27.11.2019 № 02-23/3488-19 администрация МР «Малоярославецкий район» обратилась в адрес министерства конкурентной политики Калужской области с просьбой о пересмотре регулируемого тарифа на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок автомобильным транспортом в пригородном сообщении.

В настоящее время на территории МР «Малоярославецкий район» действуют тарифы, установленные приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.08.2018 № 76-РК «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории муниципального района «Малоярославецкий район».

Для расчета регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок экспертная группа применила метод экономически обоснованных расходов.

По результатам проведенной экспертизы экспертная группа считает целесообразным установить регулируемый тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории муниципального района «Малоярославецкий район» в размере - не более 2 рублей 49 копеек за каждый километр пути.

Нормативные акты, на основании которых подготовлено экспертное заключение:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации;

- Трудовой кодекс Российской Федерации;

- Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральный закон от 14.06.2012 № 67-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажиров и о порядке возмещения такого вреда, причиненного при перевозках пассажиров метрополитеном»;

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

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

1. Установить регулируемые тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории муниципального района «Малоярославецкий район» в следующих размерах:

1.1. За проезд одного пассажира - не более 2 рублей 49 копеек за каждый километр пути;

1.2. За провоз каждого места багажа - 20 процентов от стоимости проезда одного пассажира.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.08.2018 № 76-РК «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории муниципального района «Малоярославецкий район».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 и экспертным заключением от 29.11.2019 по делу № 223/Пр-03/4554-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области на 2020 год.**

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

**Доложил: О.А. Викторова.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом Федеральной антимонопольной службы России от 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее – Методические указания № 1442-э), предлагается на утверждение Комиссией по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области проект приказа «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области на 2020 год» (далее – Приказ).

Приказ подготовлен в соответствии с формой, утвержденной Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент).

Тарифы на электрическую энергию для населения установлены в пределах минимального и максимального уровней, установленных в Приложении № 2 к приказу ФАС России от 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год». Согласно данному приказу ФАС России предельные уровни тарифов на электроэнергию для городского населения Калужской области составляют:

- с 1 января 2020 года минимальный – 481 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 482 коп./кВт.ч (с НДС);

- с 1 июля 2020 года минимальный – 499 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 506 коп./кВт.ч (с НДС).

На основании пункта 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (в ред. постановления Правительства РФ от 19.10.2018 № 1246).

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются органами регулирования с учетом налога на добавленную стоимость. Тарифы для группы потребителей «Население» с 1 января 2020 года устанавливаются исходя из непревышения тарифа второго полугодия 2019 года, без учета НДС.

Для группы потребителей «Население» с 1 января 2020 года предлагается установить тариф в размере 4,82 руб./кВт.ч (с НДС) на уровне, принятом во втором полугодии 2019 года.

Одноставочные тарифы по группе потребителей «Население» и приравненным к нему группам с 01.01.2020 года предлагается установить в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему - 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100 %);

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7 к тарифам, установленным для городского населения – 3,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 3,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, предлагается установить в соответствии с главой II Методических указаний № 1442-э. Согласно Регламенту, тарифы по зонам суток дифференцируются одновременно по трем и двум зонам суток для каждой группы потребителей.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны по формулам (3), (5), (7), (9), (11) Методических указаний № 1442-э., при этом, β - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 2.

В результате расчета тарифы, дифференцированные по зонам суток, в первом полугодии 2020 года составляют:

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,27 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- полупиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,88 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона – 2,70 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- полупиковая зона – 3,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года– 100%);

- ночная зона - 2,70 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года –100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,27 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- полупиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2019 года –100%).

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,27 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- полупиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2019 года -100%).

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,88 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона – 2,70 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года –100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- полупиковая зона – 3,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 2,70 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года –100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,27 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года –100%);

- полупиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%);

- ночная зона - 3,86 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2019 года – 100%).

Для группы потребителей «Население» с 1 июля 2020 года предлагается установить тариф в размере 5,06 руб./кВт.ч (с учетом НДС 20%) и ростом тарифа по отношению к 1-му полугодию 2020 года на 105%, в пределах минимального и максимального уровней, установленных приказом ФАС России для Калужской области на 2020 год.

Таким образом, одноставочные тарифы для «Населения» установлены в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему - 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7 к тарифам, установленным для городского населения – 3,54 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 3,54 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тарифы, дифференцированные по зонам суток во втором полугодии 2020 года, с ростом тарифа на 105% (с учетом НДС 20%) составляют:

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,07 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона – 2,83 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,60 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 3,54 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 2,83 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,07 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона – 2,83 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,60 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 3,54 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 2,83 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2020 года – 105%);

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности, определен в соответствии с Приложением № 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Регламентом также предусмотрено наличие в решении о тарифах на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей информации об объемах полезного отпуска указанной категории потребителей.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7ECBr6k4J) и [3](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7EC4r6kCJ): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 277,26 | 267,57 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 42,57 | 41,01 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 210,33 | 178,33 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |
| 4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 44,55 | 45,32 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 3,31 | 3,18 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 5,46 | 4,52 |
| 4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 0 | 0 |
| 4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 6,37 | 5,4 |

Примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 2. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 3. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |
| 3.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |
| 3.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |
| 3.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 3.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |

Примечание:

<1> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности

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

Установить с 1 января по 31 декабря 2020 года предложенные цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.11.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Газ |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (далее - ТСО) | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |
| Наименование регулируемой организации | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | |  |
|  |
| Основной государственный регистрационный номер | 1034002200638 | | |  |
|  |
| ИНН | 4009006685 | | |  |
| КПП | 400901001 | | |  |
| Применяемая система налогообложения | упрощенная система налогообложения (доходы минус расходы) | | |  |
| Вид регулируемой деятельности | производство и передача тепловой энергии | | |  |
|  |
| Юридический адрес | 249723, Калужская область, г. Козельск, ул. Б. Советская, 41а | | |  |
|  |
| Почтовый адрес | 249723, Калужская область, г. Козельск, ул. Б. Советская, 41а | | |  |
|  |

|  |
| --- |
| 1. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73) |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2471,12 | | | - | - | - | - | - | 15 964,94 | |

|  |
| --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2020 год. |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО (по производству и передаче тепловой энергии) (котельные – 4 шт., тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении.  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  - котельная ул. Суворова, д. 22.  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 4 котельных. |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: |

|  |  |
| --- | --- |
| Индексы | Значение |
| I Индексы-дефляторы |  |
| Природный газ | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | 1,04 |
| Электрическая энергия | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,03 |
| 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 | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | 1,0197 |

|  |
| --- |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. |
| 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 ГП «Город Козельск» представлена некорректно. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО, а также с учетом поэтапного снижения в связи с переходом части потребителей категории «население и приравненные к ним» на индивидуальное отопление. ТСО представлена справка о снижении полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год. |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). |
| 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 | 162,71 | в соответствии с режимными картами котлов |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 7,3 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. |
| 3. Операционные расходы. |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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 2020 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 2018 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 при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск»  (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73), учтена корректировка исходя из отрицательной суммы в размере 273,92 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | |
|  | | | | | | 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 |
| 7 | НВВ | 1,55 | 15 963,39 | 15 964,94 | 159,2 | 15 725,41 | 15 884,61 | 80,33 |  |
| 9 | Итого расходов | 1,55 | 15 963,39 | 15 964,94 | 157,63 | 15 840,94 | 15 998,56 | -33,62 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 1,55 | 154,58 | 156,13 | 1,59 | 159,99 | 161,59 | -5,46 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | - | 15 808,82 | 15 808,82 | 156,03 | 15 680,94 | 15 836,98 | -28,16 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 7 975,8 | 7 975,8 | - | 7 580,63 | 7 580,63 | 395,17 | ТСО завышены объем и цена природного газа |
| 14 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 1 096 | 1 096 | - | 1 051,31 | 1 051,31 | 44,69 | ТСО завышены объем и цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | - | 2 974,65 | 2 974,65 | 119,84 | 2 932,93 | 3 052,77 | -78,12 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | - | 898,34 | 898,34 | 36,19 | 885,75 | 921,94 | -23,6 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 205,71 | 205,71 | - | 183 | 183 | 22,71 | ТСО завышен объем питьевой воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 367,8 | 367,8 | - | 362,71 | 362,71 | 5,09 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 330,88 | 330,88 | - | 326,3 | 326,3 | 4,58 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 28 | Прочие операционные расходы | - | 22,75 | 22,75 | - | 22,43 | 22,43 | 0,32 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 30 | Арендная плата | - | 44,2 | 44,2 | - | 45,08 | 45,08 | -0,88 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 16 | 16 | - | 27,87 | 27,87 | -11,87 | Исходя из уровня фактических расходов 2018 года в соответствии с представленным обоснованием |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 1 876,68 | 1 876,68 | - | 2 262,93 | 2 262,93 | -386,25 | В соответствии с амортизационной ведомостью за 2018 год. ТСО представлена справка с корректными расчетами амортизационных отчислений с учетом исправленного срока полезного использования ОС |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | - | -273,92 | -273,92 | 273,92 | С учётом корректировки необходимой валовой выручки 2018 года, а также её перераспределения между тарифами ТСО |
| 41 | Прибыль | - | - | - | 1,58 | 158,39 | 159,97 | -159,97 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 1,58 | 158,39 | 159,97 | -159,97 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 80,33 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  80,33 тыс. руб. |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,17 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2,5 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,51 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 7,3 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 6,92 |  |
| Отпуск с коллекторов | 6,75 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 6,24 | Полезный отпуск принят с учетом поэтапного снижения в связи с уходом части потребителей категории «население и приравненные к ним» на индивидуальное отопление |
| Бюджетные потребители | 3,19 |  |
| Население | 1,94 |  |
| по нормативу | 1,94 |  |
| Прочие потребители | 1,11 |  |

|  |
| --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| Наименование показателя | 2020 |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 15 884,61 |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 159,2 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 99,47 |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 6,24 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 96,28 |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 544,43 |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 25,5 |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 103,31 |  |  |

|  |
| --- |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (второй) очередной 2020 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2462,81 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 2544,43 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2462,81 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 2544,43 | - | - | - | - | - |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 103,31% |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска. |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73), вышеуказанные тарифы. |
| 2. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2385,12 | | | - | - | - | - | - | 6 439,82 | |

|  |
| --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2020 год. |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО (по производству и передаче тепловой энергии), находятся у организации в аренде (котельная) и хозяйственном ведении (тепловые сети). |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: |
| - договор аренды от 24.09.2014 (доп. соглашение от 24.08.2015 №3). |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | | |
| Индексы | Значение |
| I Индексы-дефляторы |  |
| Природный газ | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | 1,04 |
| Электрическая энергия | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,03 |
| 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 | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | 1,0197 |

|  |
| --- |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. |
| 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 ГП «Город Козельск» представлена некорректно. В связи с чем объем полезного отпуска принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. |
| 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 | 162,05 | в соответствии с режимными картами котлов |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 6,8 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. |
| 3. Операционные расходы. |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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; |
| - арендная плата не учитывается в связи с отсутствием экономического обоснования; |
| - 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 2020 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 2018 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 при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») учтена корректировка в сумме 484,146 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | |
|  | | | | | | 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 |
| 7 | НВВ | 161,61 | 6 278,21 | 6 439,82 | 164,05 | 6 602,99 | 6 767,04 | -327,22 |  |
| 9 | Итого расходов | 161,61 | 6 278,21 | 6 439,82 | 159,34 | 5 943,17 | 6 102,52 | 337,3 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 1,7 | 70 | 71,7 | 1,64 | 61,19 | 62,83 | 8,87 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 159,91 | 6 208,21 | 6 368,12 | 157,7 | 5 881,98 | 6 039,69 | 328,43 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 3 581,4 | 3 581,4 | - | 3 370,1 | 3 370,1 | 211,3 | ТСО завышена цена природного газа |
| 14 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 518,48 | 518,48 | - | 468,78 | 468,78 | 49,7 | ТСО завышена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 122,82 | 1 155,01 | 1 277,83 | 121,12 | 1 150,69 | 1 271,81 | 6,02 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 37,09 | 348,81 | 385,91 | 36,58 | 347,51 | 384,09 | 1,82 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 101,7 | 101,7 | - | 99,73 | 99,73 | 1,97 | ТСО завышена цена питьевой воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 66 | 66 | - | 63,93 | 63,93 | 2,07 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 244 | 244 | - | 241 | 241 | 3 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 115 | 115 | - | 112,17 | 112,17 | 2,83 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 26 | Расходы на обучение персонала | - | - | - | - | 6,93 | 6,93 | -6,93 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 28 | Прочие операционные расходы | - | 12 | 12 | - | 10,2 | 10,2 | 1,8 | В соответствии с п. 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 30 | Арендная плата | - | 49,8 | 49,8 | - | 0 | 0 | 49,8 | Экспертами не принята к расчету в связи с отсутствием экономического обоснования размера арендной платы и документов, подтверждающих факт оплаты за 2018 год |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 16 | 16 | - | 10,96 | 10,96 | 5,04 | Исходя из уровня фактических расходов 2018 в соответствии с представленным обоснованием |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | - | 484,15 | 484,15 | -484,15 | С учётом корректировки необходимой валовой выручки 2018 года, а также её перераспределения между тарифами ТСО |
| 41 | Прибыль | - | - | - | 4,71 | 175,67 | 180,38 | -180,38 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 4,71 | 175,67 | 180,38 | -180,38 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -327,22 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  327,22 тыс. руб. |
|  |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,07 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2,3 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,21 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 6,8 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 3,09 |  |
| Отпуск с коллекторов | 3,02 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 2,81 | Экспертами принят на уровне, учтенном в действующем тарифе |
| Бюджетные потребители | 0,33 |  |
| Население | 2,48 |  |
| по нормативу | 2 |  |
| ГВС | 0,48 |  |

|  |
| --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| Наименование показателя | 2020 |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 6 767,04 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 164,05 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100,22 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 2,81 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 412,49 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 58,49 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 100,22 |

|  |
| --- |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (второй) очередной 2020 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2407,14 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2412,49 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2407,14 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2412,49 | | | | - | | - | - | | - | | - |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 100,22% |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат»), вышеуказанные тарифы. |
| 3. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод») |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2 234,64 | | | - | - | - | - | - | 11 195,54 | |

|  |
| --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2020 год. |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО (по производству и передаче тепловой энергии), находятся у организации в аренде (котельная) и хозяйственном ведении (тепловые сети). |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: |
| - договор аренды от 24.09.2014 (доп. соглашение от 24.08.2015 №3). |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год.  В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.  Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | | |
| Индексы | | Значение |
| I Индексы-дефляторы | |  |
| Природный газ | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | 1,03 |
| 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 | | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | 1,0197 |

|  |
| --- |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. |
| 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 ГП «Город Козельск» представлена некорректно. Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. |
| 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 | 162,05 | в соответствии с режимными картами котлов |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 7,25 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. |
| 3. Операционные расходы. |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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; |
| - арендная плата не учитывается в связи с отсутствием экономического обоснования; |
| - 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 2020 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 2018 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 при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») учтена корректировка в сумме 484,146 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | |
|  | | | | | | 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 |
| 7 | НВВ | 161,5 | 11 034,04 | 11 195,54 | 162,35 | 11 082,3 | 11 244,65 | -49,11 |  |
| 9 | Итого расходов | 161,5 | 10 835,04 | 10 996,54 | 159,33 | 10 400,9 | 10 560,23 | 436,31 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 1,59 | 107,13 | 108,72 | 1,62 | 105,98 | 107,61 | 1,11 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 159,91 | 10 727,91 | 10 887,82 | 157,7 | 10 294,92 | 10 452,62 | 435,2 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 6 447,61 | 6 447,61 | - | 6 067,78 | 6 067,78 | 379,83 | ТСО завышена цена природного газа |
| 14 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 811,22 | 811,22 | - | 845,53 | 845,53 | -34,31 | ТСО занижена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 122,82 | 1 858,88 | 1 981,7 | 121,12 | 1 833,32 | 1 954,44 | 27,26 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 37,09 | 561,38 | 598,47 | 36,58 | 553,66 | 590,24 | 8,23 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 178,15 | 178,15 | - | 179,89 | 179,89 | -1,74 | ТСО занижена цена питьевой воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 396,5 | 396,5 | - | 391,01 | 391,01 | 5,49 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 402,03 | 402,03 | - | 396,46 | 396,46 | 5,57 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 28 | Прочие операционные расходы | - | 16,55 | 16,55 | - | 16,32 | 16,32 | 0,23 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 30 | Арендная плата | - | 49,8 | 49,8 | - | 0 | 0 | 49,8 | Экспертами не принята к расчету в связи с отсутствием экономического обоснования размера арендной платы и документов, подтверждающих факт оплаты за 2018 год |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 5,78 | 5,78 | - | 10,96 | 10,96 | -5,18 | Исходя из уровня фактических расходов 2018 в соответствии с представленным обоснованием |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | - | 484,15 | 484,15 | -484,15 | С учётом корректировки НВВ 2018 года, а также её перераспределения между тарифами ТСО |
| 41 | Прибыль | - | 199 | 199 | 3,02 | 197,25 | 200,27 | -1,27 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | 3,06 | 205,55 | 208,61 | 3,02 | 197,25 | 200,27 | 8,34 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -49,11 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  49,11 тыс. руб. |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,14 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2,48 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,4 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 7,25 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 5,57 |  |
| Отпуск с коллекторов | 5,43 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 5,03 | Экспертами принят на уровне, учтенном в действующем тарифе |
| Бюджетные потребители | 0,38 |  |
| Население | 4,65 |  |
| по нормативу | 4,35 |  |
| ГВС | 0,3 |  |

|  |
| --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| Наименование показателя | 2020 |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 11 244,65 |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 162,35 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100,14 |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 5,03 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 237,74 |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 32,31 |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 100,14 |  |  |

|  |
| --- |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (второй) очередной 2020 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2234,63 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2237,74 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2234,63 | | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2237,74 | | | | - | | - | - | | - | | - |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 100,14% |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод»), вышеуказанные тарифы. |
| 4. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73 |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2 053,05 | | | - | - | - | - | - | 3 880,27 | |

|  |
| --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2020 год. |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО (по производству и передаче тепловой энергии) (котельные – 1 шт., тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | | |
| Индексы | Значение |
| I Индексы-дефляторы |  |
| Природный газ | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | 1,04 |
| Электрическая энергия | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,03 |
| 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 | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | 1,0197 |

|  |
| --- |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. |
| 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 ГП «Город Козельск» отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. |
| 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 | в соответствии с режимными картами котлов |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 3 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | |
| 3. Операционные расходы. | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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 2020 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.  Регулируемая деятельность по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73, - осуществляет с октября 2018 года.  Следовательно, анализ результатов деятельности ТСО будет выполнен экспертами только за полный отчетный 2019 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 | |
|  | |
|  | 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 |
| 7 | НВВ | 63,96 | 3 816,31 | 3 880,27 | 64,36 | 3 867,83 | 3 932,19 | -51,92 |  |
| 9 | Итого расходов | 63,96 | 3 816,31 | 3 880,27 | 63,72 | 3 829,53 | 3 893,26 | -12,99 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | - | 0,63 | 0,63 | 0,64 | 38,68 | 39,32 | -38,69 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 63,96 | 3 815,68 | 3 879,64 | 63,08 | 3 790,86 | 3 853,94 | 25,7 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 2 274,91 | 2 274,91 | - | 2 328,23 | 2 328,23 | -53,32 | ТСО занижена цена природного газа |
| 14 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 393,62 | 393,62 | - | 316,35 | 316,35 | 77,27 | ТСО завышена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 49,13 | 172,61 | 221,74 | 48,45 | 171,39 | 219,84 | 1,9 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 14,84 | 52,13 | 66,97 | 14,63 | 51,76 | 66,39 | 0,58 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 60,59 | 60,59 | - | 49,72 | 49,72 | 10,87 | ТСО занижена цена питьевой воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 34 | 34 | - | 32,75 | 32,75 | 1,25 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 73 | 73 | - | 71,73 | 71,73 | 1,27 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 1,8 | 1,8 | - | 1,84 | 1,84 | -0,04 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 30 | Арендная плата | - | 3,27 | 3,27 | - | 3,33 | 3,33 | -0,06 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 9,9 | 9,9 | - | 23,9 | 23,9 | -14 | В соответствии с представленным обоснованием |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 739,85 | 739,85 | - | 739,85 | 739,85 | 0 | Исходя из экономически обоснованных расходов, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, в соответствии с представленным обоснованием |
| 41 | Прибыль | - | - | - | 0,64 | 38,29 | 38,93 | -38,93 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 0,64 | 38,29 | 38,93 | -38,93 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -51,92 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 51,92 тыс. руб. |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,04 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,06 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 3 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 1,99 |  |
| Отпуск с коллекторов | 1,95 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 1,89 | Экспертами принят на уровне, учтенном в действующем тарифе |
| Население | 1,89 |  |
| по нормативу | 1,47 |  |
| ГВС | 0,42 |  |

|  |
| --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 3 932,19 |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 64,36 |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 102,52 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,89 |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 082,73 |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 34,09 |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 102,52 |  |

|  |
| --- |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (второй) очередной 2020 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2031,51 | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2082,73 | | | - | | - | - | | - | | - |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 2031,51 | | | - | | - | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2082,73 | | | - | | - | - | | - | | - |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 102,52%. |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области, по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73, - вышеуказанные тарифы. |
| 5. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск») |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2 388,8 | | |  |  |  |  |  | 17 823,41 | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-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 2020 год. | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении.  ТСО осуществляет деятельность с использованием имущества:  - котельные (8 шт.),  - тепловые сети,  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  - котельная д. Подборки, д. б/н, больница.  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 8 котельных. | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | |
|  | | | |
| Индексы | | | Значение |
| I Индексы-дефляторы | | |  |
| Природный газ | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | 1,03 |
| II Прочие индексы | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | 0,0389 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | 0,0005 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | 1,0495 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | 1,0201 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075. | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований СП «Деревня Дешевки», СП «Деревня Каменка», СП «Село Березичиский стеклозавод», СП «Село Волконское», СП «Деревня Попелево», СП «Деревня Подборки», СП «Деревня Березичи» представлена некорректно.  Экспертами учтено увеличение объёма полезного отпуска в связи с принятием на баланс ТСО котельной ТКУ-03БВ (котельная больницы), расположенной на территории  СП «Деревня Подборки». | | | | |
| 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). | | | | |
| 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 | в соответствии с режимными картами котлов | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 2,75 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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 2020 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 2018 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. | | | | |
| Экспертами при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО МР «Козельский район» (кроме  ГП «Город Козельск»), учтена корректировка исходя из отрицательной суммы  в размере 821,75 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  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 |
| 7 | НВВ | 319,53 | 17 503,87 | 17 823,41 | 318,52 | 16 888,47 | 17 206,99 | 616,42 |  |
| 9 | Итого расходов | 319,53 | 17 503,87 | 17 823,41 | 315,37 | 17 534,89 | 17 850,25 | -26,84 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 3,1 | 171,26 | 174,36 | 3,19 | 177,1 | 180,29 | -5,93 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 316,43 | 17 332,61 | 17 649,05 | 312,18 | 17 357,78 | 17 669,97 | -20,92 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 8 784,22 | 8 784,22 | - | 8 851,63 | 8 851,63 | -67,41 | ТСО занижена цена природного газа |
| 14 | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 1 264,87 | 1 264,87 | - | 1 279,44 | 1 279,44 | -14,57 | ТСО завышена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 243,04 | 2 408,84 | 2 651,88 | 239,77 | 2 444,89 | 2 684,66 | -32,78 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 73,4 | 727,47 | 800,87 | 72,41 | 738,36 | 810,77 | -9,9 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 188,18 | 188,18 | - | 189,9 | 189,9 | -1,72 | ТСО занижена цена питьевой воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 353,35 | 353,35 | - | 358,62 | 358,62 | -5,27 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 31,46 | 31,46 | - | 31,93 | 31,93 | -0,47 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, | - | 204,13 | 204,13 | - | 207,17 | 207,17 | -3,04 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 26 | Расходы на обучение персонала | - | 6 | 6 | - | 6,3 | 6,3 | -0,3 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 28 | Прочие операционные расходы | - | 31,02 | 31,02 | - | 31,48 | 31,48 | -0,46 | В соответствии с п. 36 Метод. Указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации. |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 35,16 | 35,16 | - | 59,75 | 59,75 | -24,59 | Исходя из уровня фактических расходов 2018 года в соответствии с представленным обоснованием |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 3 297,91 | 3 297,91 | - | 3 158,31 | 3 158,31 | 139,6 | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью  за 2018 год |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | - | -821,75 | -821,75 | 821,75 | С учётом корректировки необходимой валовой выручки 2018 года, а также её перераспределения между тарифами ТСО |
| 41 | Прибыль | - | - | - | 3,15 | 175,33 | 178,48 | -178,48 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 3,15 | 175,33 | 178,48 | -178,48 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 616,42 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 616,42 тыс. руб. |
|  |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,17 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2,16 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,23 | С учетом уровня (%) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 2,75 | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 8,04 |  |
| Отпуск с коллекторов | 7,87 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 7,64 | Экспертами принят с учетом полезного отпуска котельной больницы, расположенной на территории СП «Деревня Подборки» |
| Бюджетные потребители | 5,27 |  |
| Население | 2,35 |  |
| по нормативу | 2,23 |  |
| ГВС | 0,12 |  |
| Прочие потребители | 0,02 |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год | | | | |
|  | | | |
| Наименование показателя | 2020 |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 17 206,99 |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 318,52 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 107,57 |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,64 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 101,98 |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 253,05 |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 41,71 |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 105,49 |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (второй) очередной 2020 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | | 2135,82 | | | - | - | | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | | 2253,05 | | | - | - | | - | | - | | - |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | | 2135,82 | | | - | - | | - | | - | | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | | 2253,05 | | | - | - | | - | | - | | - |

|  |
| --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 105,49% |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. |

Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск»), вышеуказанные тарифы.

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

С 1 января 2020 года внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 02.12.2019 по делу № 74/Т-03/1245-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Газ |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (далее - ТСО) | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» |  |
|  |
| Основной государственный регистрационный номер | 1024000763489 |  |
|  |
| ИНН | 4014003390 |  |
| КПП | 401401001 |  |
| Применяемая система налогообложения | упрощенная система налогообложения (доходы) |  |
| Вид регулируемой деятельности | производство и передача тепловой энергии |  |
|  |
| Юридический адрес | 249930, Калужская область, Мосальский район, г. Мосальск, ул. Энгельса, 43а |  |
|  |
| Почтовый адрес | 249930, Калужская область, Мосальский район, г. Мосальск, ул. Энгельса, 43а |  |
|  |

|  |
| --- |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | | руб./Гкал | | 2 813,97 | | | - | - | - | - | - | | 15 494,75 | |

|  |
| --- |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-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 2020 год. |
| Основные средства, относящиеся к деятельности ТСО по производству и передаче тепловой энергии (котельные – 15 шт., тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении.  При расчете тарифов экспертами учтены нормы, содержащиеся в пункте 5(1) Основ ценообразования № 1075, в отношении случаев, когда к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель. При этом тарифы для данного источника определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  - котельная ДК Раменский, расположенная на территории СП «Поселок Раменский»;  - котельная ДК Долгое, расположенная на территории СП «Деревня Долгое»;  - котельная школа Долгое, расположенная на территории СП «Деревня Долгое»;  - котельная БМК 0,4 Детский сад, расположенная на территории муниципального образования городское поселение «Город Мосальск»;  - котельная БМК 0,2 Гостиница, расположенная на территории муниципального образования городское поселение «Город Мосальск»;  - котельная БМК 0,4 «РОВД», расположенная на территории муниципального образования городское поселение «Город Мосальск»;  - котельная БМК 0,4 Школа № 1, расположенная на территории муниципального образования городское поселение «Город Мосальск».  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 12 котельных. |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: |

|  |  |
| --- | --- |
| Индексы | Значение |
| I Индексы-дефляторы |  |
| Природный газ | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | 1,04 |
| Электрическая энергия | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,03 |
| 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 | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | 1,0197 |

|  |
| --- |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется  в размере 105,6 %. |
| 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 справка о соответствии заявленных на 2020 год объёмов полезного отпуска объёмам, заложенным в схеме теплоснабжения муниципального образования. |
| 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).  При расчете тарифа объемы полезного отпуска тепловой энергии котельных  ДК Раменский, расположенной на территории СП «Поселок Раменский», ДК Долгое и школа Долгое, расположенных на территории СП «Деревня Долгое» не учитываются. |
| 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 | в соответствии с режимными картами котлов |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | - | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | 3,45 | 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 2019 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 фактических цен второго полугодия 2019 года по счетам-фактурам, 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. |
| 3. Операционные расходы. |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных на 2019 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 2020 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 2018 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 необходимой валовой выручки за 2018 год в размере 2 111,06 тыс. руб. (недополученный доход). Корректировка необходимой валовой выручки за 2018 год в размере 2 111,06 тыс. руб. при расчете тарифов на 2020 год не учтена. Данная сумма принята к учету для использования в расчетах необходимой валовой выручки последующих периодов регулирования. |
| 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. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | |
|  | | | | | | тыс. руб. | | | |
| № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер сниже  ния |
| Переда  ча | Производство | Всего | Переда  ча | Производство | Всего |
| 7 | НВВ | 637,49 | 14 857,26 | 15 494,75 | 609,44 | 14 273,55 | 14 882,99 | 611,76 |  |
| 9 | Итого расходов | 631,62 | 14 721,05 | 15 352,67 | 604,06 | 14 147,55 | 14 751,61 | 601,06 |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 37,9 | 878,81 | 916,71 | 18,28 | 428,21 | 446,49 | 470,22 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 593,72 | 13 842,24 | 14 435,96 | 585,78 | 13 719,35 | 14 305,13 | 130,83 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 6 721,3 | 6 721,3 | 0 | 6 653,64 | 6 653,64 | 67,66 | ТСО завышена цена природного газа |
| 13 | Энергия, в том числе | - | 957,67 | 957,67 | 0 | 982,06 | 982,06 | -24,39 |  |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 957,67 | 957,67 | 0 | 982,06 | 982,06 | -24,39 | ТСО занижена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 441,78 | 3 420,47 | 3 862,24 | 435,67 | 3 373,16 | 3 808,83 | 53,41 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 133,42 | 1 032,98 | 1 166,4 | 131,57 | 1 018,7 | 1 150,27 | 16,13 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 18 | Холодная вода | - | 188,18 | 188,18 | 0 | 189,21 | 189,21 | -1,03 | ТСО занижена цена воды |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 50,37 | 50,37 | 0 | 49,67 | 49,67 | 0,7 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 716,02 | 716,02 | 0 | 706,13 | 706,13 | 9,89 | В соответствии с п. 36 Метод. указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 17,81 | 17,81 | 0 | 15,23 | 15,23 | 2,58 | Исходя из уровня фактических расходов 2018 года в соответствии с представленным обоснованием |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 18,53 | 737,45 | 755,98 | 18,54 | 731,56 | 750,1 | 5,88 | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2018 год по котельным, относящимся к регулируемому виду деятельности |
| 41 | Прибыль | 5,87 | 136,21 | 142,08 | 5,38 | 125,99 | 131,37 | 10,71 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | 5,87 | 136,21 | 142,08 | 5,38 | 125,99 | 131,37 | 10,71 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 611,76 |  |

|  |
| --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты  на сумму 611,76 тыс. руб. |
|  |
| тыс. Гкал. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,18 | Исходя из уровня (процента) потерь |
| Процент потерь на собственные нужды | 2,99 | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,2 | Исходя из уровня (процента) потерь |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 3,45 | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 5,86 |  |
| Отпуск с коллекторов | 5,68 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 5,48 | Экспертами принят в соответствии с балансом, представленным ТСО на уровне, учтенном в действующем тарифе |
| Бюджетные потребители | 4,77 |  |
| Население | 0,42 |  |
| по нормативу | 0,42 |  |
| Прочие потребители | 0,28 |  |

|  |
| --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| Наименование показателя | 2020 |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 14 882,99 |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 609,44 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 102,6 |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 5,48 |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 2 717,21 |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 111,27 |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 102,6 |  |  |

|  |
| --- |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на (второй) очередной 2020 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 коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2648,37 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 2717,21 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2648,37 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 2717,21 | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 102,6% | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 253-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального предприятия коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.12.2019 по делу № 120/Т-03/1361-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |
| --- |
| Виды топлив: Газ |
| Дрова |

Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Благоустройство» (далее - ТСО)

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1104023000201 |
| ИНН | 4016003572 |
| КПП | 401601001 |
| Применяемая система налогообложения | Упрощенная система налогообложения (доходы) |
| Вид регулируемой деятельности | Производство и передача тепловой энергии |
| Юридический адрес организации | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 |
| Почтовый адрес организации | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 |

1. Тариф на тепловую энергию: По системам теплоснабжения котельных, расположенных:- в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100;- в муниципальном образовании «Село Чипляево» по адресу: ул. Заводская, д. 5

ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |  |
| 2617,86 | - | - | - | - | - | 4 985,19 |  |

Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-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 2020 год.

Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО   
(по производству и передаче тепловой энергии) (котельные – 3 шт., тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении.

Представлены следующие правоустанавливающие документы:

1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233015 от 05.08.2011 г.;

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233014 от 05.08.2011 г.;  3) Котельная передана в хозяйственное ведение, что подтверждается Решением Районного собрания муниципального района «Спас-Деменский район» Калужской области  от 05.07.2010 № 36 «О передаче имущества муниципальной казны» и актом приема-передачи от 07.07.2010. Вместе с тем регистрация в едином реестре государственного права отсутствует. Принято в регулирование согласно, протокола заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 08.11.2019 г. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Дрова | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 городского поселения «Город Спас-Деменск» представлена некорректно.  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). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | 162,34 | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | 7,5 | | | 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 2019 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа,  а также с учетом индекса роста цен на газ.  Затраты на топливо, определены исходя из цен на дрова, определенные договором купли продажи № 10 от 01 марта 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из плановых цен второго полугодия 2019 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства Конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2019 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; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - производственное оборудование полностью самортизировано; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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 2020 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 2018 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 2018 год в размере 244,76 тыс. руб. (избыток средств).  Сумма корректировки НВВ за 2017 год была рассчитана в размере 489,29 тыс.руб.  (с учётом деления на три года). На 2019 год учтена в сумме 163,1 тыс.руб., оставшаяся часть корректировки 326,2 тыс.руб. распределена в расчёте тарифов на 2020-2021 годы.  Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год корректировка в сумме 370,45 тыс. руб. Корректировка НВВ за 2017 год учтена полностью, оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 200,51 тыс.руб. будет учтена в расчёте тарифов на 2021-2023 годы.  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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | 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 | |
| 36 | НВВ | 45,51 | 4 939,68 | 4 985,19 | 44,52 | | 4 975,02 | | | 5 019,54 | | -34,35 | |  | | |
| 31 | Итого расходов | 45,03 | 4 887,51 | 4 932,54 | 44,03 | | 4 554,41 | | | 4 598,45 | | 334,09 | |  | | |
| 30.1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 1,35 | 148,57 | 149,92 | 1,34 | | 138,14 | | | 139,47 | | 10,45 | |  | | |
| 4 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 2 419,03 | 2 419,03 | 0 | | 2 115,86 | | | 2 115,86 | | 303,17 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. Исходя из нормативного объема и прогнозной цены дров. | | |
| 5 | Энергия, в том числе | - | 297,62 | 297,62 | 0 | | 307,03 | | | 307,03 | | -9,41 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | | |
| 6 | Затраты на оплату труда | 27,08 | 1 302,31 | 1 329,39 | 26,42 | | 1 284,3 | | | 1 310,72 | | 18,67 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | | |
| 7.9 | Отчисления на социальные нужды | 8,37 | 402,41 | 410,78 | 8,16 | | 396,85 | | | 405,01 | | 5,77 | | С учетом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9% от ФОТа. | | |
| 8 | Холодная вода | - | 63,85 | 63,85 | 0 | | 62,8 | | | 62,8 | | 1,05 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | | |
| 12 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 8,23 | 94,03 | 102,26 | 8,11 | | 92,73 | | | 100,85 | | 1,41 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | | |
| 15 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 142,99 | 142,99 | 0 | | 141,02 | | | 141,02 | | 1,97 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | | |
| 17 | Расходы на обучение персонала | - | 4,53 | 4,53 | 0 | | 4,47 | | | 4,47 | | 0,06 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | | |
| 20 | Прочие операционные расходы | - | 8,6 | 8,6 | 0 | | 8,49 | | | 8,49 | | 0,11 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | | |
| 22 | Арендная плата | - | 0,97 | 0,97 | 0 | | 0,9 | | | 0,9 | | 0,07 | | Договора аренды земельных участков. | | |
| 25 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 2,59 | 2,59 | 0 | | 1,83 | | | 1,83 | | 0,76 | | Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год, страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта. | | |
| 34 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | - | | 370,45 | | | 370,45 | | -370,45 | |  | | |
| 35 | Прибыль | 0,48 | 52,17 | 52,65 | 0,48 | | 50,16 | | | 50,64 | | 2,01 | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера. | | |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | | - | | | - | | -34,35 | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 34,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2020 | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,05 | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,5 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчете тарифов на 2019 год. | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,16 | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 7,5 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчете тарифов на 2019 год. | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 2,14 | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 2,08 | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 1,92 | | | Уменьшение ПО в связи с переходом на индивидуальное отопление (Справка ТСО на 01.10.2019 г.). | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 1,55 | | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | | 0,3 | | |  | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | 0,3 | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 0,07 | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 5 019,54 | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 44,52 | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 100,47 | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,92 | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 97,84 | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 608,91 | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 23,14 | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 102,7 | |  |

Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (второй) очередной 2020 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 «Благоустройство» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2540,43 | - | - | - | | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2020 | 2608,91 | - | - | - | | - | - |  | |
| Население | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2540,43 | - | - | - | | - | - |  | |
| 01.07-31.12 2020 | 2608,91 | - | - | - | | - | - |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 102,7%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением объёма полезного отпуска тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию: По системам теплоснабжения, расположенным в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² |  | |
| 2020 | | руб./Гкал | 3562,11 | - | | - | | | - | | | | | - | - | | | 6 499,3 | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-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 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к производству и передаче тепловой энергии ТСО (котельные – 10 шт., тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158797 от 14.06.2011 г.;  2) Свидетельство о государственной регистрации права от 08.12.2005 г.;  3) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233206 от 14.09.2011 г.;  4) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 009462 от 28.07.2010 г.;  5) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158798 от 14.06.2011 г.;  6) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ № 158796 от 14.06.2011 г.;  7) Свидетельство о государственной регистрации права от 25.09.2015 г.;  8) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 105992 от 04.04.2011 г.;  9) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548690 от 21.10.2013 г.;  10) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548689 от 21.10.2013 г.  В соответствии с данными ТСО следующие котельные имеют единственного потребителя и с 1 января 2019 года должны отпускать тепловую энергию по цене, определённой соглашением сторон:  1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 131;  2) г. Спас-Деменск, ул. Освободителей, 3а;  3) г. Спас-Деменск, пер. Пионерский, 3;  4) г. Спас-Деменск, ул. Студеновская, 2а;  5) г. Спас-Деменск, пер. Заводской, 5;  6) г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14;  7) г. Спас-Деменск, ул. Подлесная, 1б;  8) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 77а.  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 8 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость  в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере  105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 городского поселения «Город Спас-Деменск» представлена некорректно.  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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | 162,34 | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | |  | | | не утвержден | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | 7,5 | | | 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 2019 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 плановых цен второго полугодия 2019 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства Конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2019 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 2020 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 2018 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 2018 год в размере 56,56 тыс. руб. (избыток средств).  Сумма корректировки НВВ за 2017 год была рассчитана в размере 1 392,854 тыс.руб.  (с учётом деления на три года). На 2019 год учтена в сумме 464,285 тыс.руб., оставшаяся часть корректировки 928,57 тыс.руб. распределена в расчёте тарифов на 2020-2021 годы.  Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год корректировка в сумме 757,13 тыс. руб.  Корректировка НВВ за 2017 год 171,44 тыс.руб. будет учтена в расчёте тарифов  на 2021 год. Корректировка НВВ за 2018 год 56,56 тыс.руб. будет учтена в расчёте тарифов на 2021-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | 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 |
| 36 | НВВ | | | | 171,79 | 6 327,51 | 6 499,3 | | | | 169,38 | | | 6 035,85 | | 6 205,23 | 294,07 | |  | |
| 31 | Итого расходов | | | | 171,36 | 6 313,77 | 6 485,13 | | | | 167,73 | | | 5 227,52 | | 5 395,25 | 1 089,88 | |  | |
|  | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 6,42 | 252,56 | 258,98 | | | | 5,08 | | | 158,36 | | 163,44 | 95,54 | |  | |
| 4 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 2 408,49 | 2 408,49 | | | | 0 | | | 2 375,69 | | 2 375,69 | 32,8 | | ТСО завышена цена природного газа. | |
| 5 | Энергия, в том числе | | | | - | 341,11 | 341,11 | | | | 0 | | | 350,01 | | 350,01 | -8,9 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены за электрическую энергию. | |
| 6 | Затраты на оплату труда | | | | 108,87 | 769,78 | 878,65 | | | | 107,36 | | | 759,14 | | 866,5 | 12,15 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 7.9 | Отчисления на социальные нужды | | | | 33,64 | 237,86 | 271,5 | | | | 33,18 | | | 234,57 | | 267,75 | 3,75 | | С учетом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9% от ФОТа. | |
| 8 | Холодная вода | | | | - | 63,47 | 63,47 | | | | 0 | | | 63,9 | | 63,9 | -0,43 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены питьевой воды. | |
| 12 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 22,42 | 342,74 | 365,16 | | | | 22,11 | | | 337,99 | | 360,11 | 5,05 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 15 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 206,76 | 206,76 | | | | 0 | | | 203,9 | | 203,9 | 2,86 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 17 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 9 | 9 | | | | 0 | | | 8,87 | | 8,87 | 0,13 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 19 | Услуги банков | | | | - | 37,82 | 37,82 | | | | 0 | | | 37,29 | | 37,29 | 0,53 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 20 | Прочие операционные расходы | | | | - | 36,32 | 36,32 | | | | 0 | | | 35,82 | | 35,82 | 0,5 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года. | |
| 22 | Арендная плата | | | | - | 24,13 | 24,13 | | | | 0 | | | 3,97 | | 3,97 | 20,16 | | В соответствии с представленными обоснованиями от ТСО (Договора аренды земельных участков). | |
|  | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 2,45 | 2,45 | | | | 0 | | | 2,39 | | 2,39 | 0,06 | |  | |
|  | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | 1 581,27 | 1 581,27 | | | | 0 | | | 655,61 | | 655,61 | 925,66 | |  | |
| 34 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | - | - | | | | 0 | | | 757,13 | | 757,13 | -757,13 | |  | |
| 35 | Прибыль | | | | 0,43 | 13,74 | 14,17 | | | | 1,64 | | | 51,2 | | 52,85 | -38,68 | | Исходя из экономически обоснованных расходов. | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | - | | | | - | | | - | | - | 294,07 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 294,07 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2020 | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 0,06 | | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 2,5 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчете тарифов на 2019 год. | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | 0,16 | | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | 7,5 | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчете тарифов на 2019 год. | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 2,18 | | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 2,12 | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 1,95 | | | | В соответствии с плановым объёмом собственного потребления и сторонних потребителей. | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | 1,38 | | | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,58 | | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020  год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 205,23 | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 169,38 | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,6 | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,95 | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 174,27 | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 86,64 | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,6 | | |  |

Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (второй) очередной 2020 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 «Благоустройство» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 3005,86 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 3174,27 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 3005,86 | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2020 | 3174,27 | - | - | - | - | - |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 105,6%. | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 25.11.2019 по делу № 128/Т-03/1353-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019-2023 годы;**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 469-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «Кировэнергосервис» на 2018-2020 годы;**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2020 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 9, № 17, № 10, № 13 повестки на заседание комиссии 16.12.2019 г.

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 16.12.2019 путем включения в повестку заседания.

**Решение принято в соответствии с пояснительными записками от 06.12.2019 и 03.12.2019 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 407-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  акционерного общества «Калужский электромеханический завод» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  | | |  | |  | Вид топлива: Газ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский электромеханический завод» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1114027007511 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4027106964 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 121, | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248002, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 121, | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | |
| 2020 | | руб/Гкал | | | 1545,39 | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | - | 166 458,9 | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 407-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 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования «Город Калуга». Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии (котельная), находятся у организации в собственности. Передача тепловой энергии осуществляется с учётом услуги МУП «Калугатеплосеть». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Калуга» отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 160,45 | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | |
| 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 2019 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 прогнозной цены, принятой при установлении тарифов на второе полугодие 2019 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, установленных на 2019 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты исходя из суммы амортизации, учтенной при установлении тарифов на 2019 год. Увеличение суммы амортизации, подтвержденное бухгалтерской ведомостью движения основных средств за 2018 год, связано с выполнением реконструкции существующей производственной котельной. Материалы, подтверждающие ввод в эксплуатацию вновь созданных основных средств, относящихся к регулируемому виду деятельности, ТСО не представлены экспертам. Учитывая отсутствие соответствующих обоснований экспертами, не принимается в расчет на 2020 год увеличение амортизации на сумму 11 610,28 тыс. руб. относительно учтенной при установлении тарифов на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2018 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 отрицательная сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 5475,57 тыс. руб. Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год корректировка в сумме 821,0 тыс. руб. Оставшаяся сумма в размере 4654,57 тыс. руб. будет рассмотрена экспертами при установлении тарифов на последующие периоды регулирования (не позднее 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами также учтена корректировка в сумме 1402,07 тыс. руб., (часть от отрицательной суммы в размере 4206,22 тыс. руб., рассчитанной ранее по результатам регулируемой деятельности за 2017 год). Оставшаяся сумма в размере 1402,08 тыс. руб. будет рассмотрена экспертами при установлении тарифов на 2021 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |  | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | |
| Производство | | | | | | | | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | 1,68 | | | | |  | | | |  | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | 169 112,37 | | | | | 152 969,54 | | | | | 16 4142,83 | | | |  | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 166 458,9 | | | | | 152 589,88 | | | | | 13 869,02 | | | |  | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 99 648,86 | | | | | 98 101,99 | | | | | 1 546,87 | | | | ТСО завышена стоимость природного газа | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | 15 631,53 | | | | | 16 012,82 | | | | | -381,29 | | | |  | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | 15 631,53 | | | | | 16 012,82 | | | | | -381,29 | | | | ТСО занижена прогнозная цена покупной электроэнергии | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 11 884,2 | | | | | 10 247,7 | | | | | 1 636,5 | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 3 636,56 | | | | | 3 135,79 | | | | | 500,77 | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | 3 209,63 | | | | | 3 208,48 | | | | | 1,15 | | | | ТСО завышена цена технической воды | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | 381,92 | | | | | 382,24 | | | | | -0,32 | | | |  | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 8 094,45 | | | | | 7 936,46 | | | | | 157,99 | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 3 929,16 | | | | | 3 852,47 | | | | | 76,69 | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 1 486,09 | | | | | 1 457,08 | | | | | 29,01 | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 1 871,98 | | | | | 1 835,44 | | | | | 36,54 | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | 604,52 | | | | | 1 949,69 | | | | | -1 345,17 | | | | С учетом дополнительно представленной суммы налога на имущество (налоговая декларация за 2018 год), в доле, отнесенной на регулируемый вид деятельности | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 16 080 | | | | | 4 469,72 | | | | | 11 610,28 | | | | Экспертами принята исходя из суммы амортизации, учтенной при установлении тарифов на 2019 год. Эксперты рекомендуют использовать средства амортизационных отчислений для выполнения ремонтных и регламентных работ | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | -2 223,07 | | | | | 2 223,07 | | | | Экспертами принята суммарная корректировка НВВ с учётом двух лет, а именно: за 2017 год - минус 1402,07 тыс. руб. (третья часть от 4206,83 тыс. руб., год второй), за 2018 год - минус 821,0 тыс. руб. (исходя из отрицательной полной суммы в размере 5475,57 тыс. руб. и остаток на 2021 - 2022 годы - минус 4654,57 тыс. руб.) | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 2653,47 | | | | | 2 602,74 | | | | | 50,74 | | | |  | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | 2653,47 | | | | | 2 602,74 | | | | | 50,74 | | | | Экспертами приняты исходя из плановых расходов 2019 года, а также с учетом индекса потребительских цен в размере 1,03 с 1 июля 2020 года | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | | 16 142,83 | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  16 142,83 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | 1,31 | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | 1,15 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | | | | | | | 13,9 | | | Покупает МУП КТС для нужд г.в.с. | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 3,05 | | |  | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 2,68 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | 113,79 | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | 112,48 | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 109,43 | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | | 28,94 | | |  | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | 14,6 | | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | 32,85 | | |  | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | | | | | | | | 32,85 | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | 19,14 | | |  | | | | | | | |

Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 152 969,54 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 102,47 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 109,43 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | 1 397,88 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 102,47 |

Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» на (второй) очередной 2020 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 электромеханический завод» | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | 1364,18 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 01.07-31.12 2020 | | 1397,88 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | 1637,02 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 01.07-31.12 2020 | | 1677,46 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 102,47 %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный с МУП «Калугатеплосеть». В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей (с целью оказания услуги по отоплению) осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение МУП «Калугатеплосеть». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год составляет 282,43 руб. за 1 Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей, поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью, 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 электромеханический завод» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | 1621,92 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 01.07-31.12 2020 | | 1680,31 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | 1946,30 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 01.07-31.12 2020 | | 2016,37 | | - | | - | | - | | - | | - | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 103,6 %.  Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию, поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь | | | | | | | | |
| В соответствии с договором от 01.12.2017 № 2250/391/17 МУП «Калугатеплосеть» оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником АО «Калужский электромеханический завод». При этом, в соответствии с договорными отношениями ТСО поставляет для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» тепловую энергию, которая приобретается последним с целью компенсации потерь при транспортировке по тепловым сетям. | | | | | | | | |
| Экспертами ранее выполнена корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2020 год для МУП «Калугатеплосеть», установленных методом индексации на период 2019 – 2023 годы. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от 7 ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке. Расходы рассчитаны с учётом следующих составляющих: | | | | | | | | |
| - исходя из средневзвешенного тарифа на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, вырабатывающих тепловую энергию на ведомственных источниках и отпускающих её на границе балансовой принадлежности с муниципальными тепловыми сетями, находящимися в хозяйственном ведении МУП «Калугатеплосеть»;  - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой МУП «Калугатеплосеть» от ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке (объём потерь).  Объём потерь рассчитан экспертами исходя из объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, а также уровня (процента) потерь. Потери тепловой энергии составляют 9,08 % от объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями. Уровень (процент) потерь рассчитан исходя из утверждённого для МУП «Калугатеплосеть» объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 21.05.2018 № 185). | | | | | | | | |
| Объём тепловой энергии, поданной в сеть от котельной АО «Калужский электромеханический завод» на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями, принимается экспертами на 2020 год в размере 77,49 тыс. Гкал (для оказания услуги по отоплению). Следовательно, потери тепловой энергии составляют 7,03609 тыс. Гкал, исходя из сохранения ранее принятого уровня потерь в размере 9,08 % от объёма поданной в сеть. | | | | | | | | |
| При расчёте средневзвешенного тарифа на отпуск тепловой энергии на 2020 год, учтён, в том числе, тариф на тепловую энергию, рекомендуемый к установлению для АО «Калужский электромеханический завод» в размере 1 397,88 руб. за 1 Гкал (тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии). | | | | | | | | |
| При расчётах с АО «Калужский электромеханический завод» за тепловую энергию, приобретаемую МУП «Калугатеплосеть» с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке, в 2020 году необходимо использовать ставку компенсации потерь в следующих размерах:  - период с 01.01. по 30.06.2020 - 136,24 руб./Гкал;  - период с 01.07. по 31.12.2020 - 139,60 руб./Гкал.  Ставка компенсации потерь тепловой энергии применяется к объёмам полезного отпуска потребителям (из тепловой сети). | | | | | | | | |
| Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Калужский электромеханический завод» для МУП «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на очередной 2020 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06.2020 | 1 364,18 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12.2020 | 1 397,88 | - | - | - | - | - |  |
| Предлагается комиссии установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» указанные тарифы. | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 407-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  акционерного общества «Калужский электромеханический завод» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 134/Т-03/1383-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Газ | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024001336765 | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4028000015 | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402801001 | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Азаровская, 18, | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Азаровская, 18, | | | | | |

ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регулирования | Ед. изм. | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2020 | руб./Гкал | 1792,04 | - | - | - | - | | | - | 69 624,4 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных 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 2020 год. | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО (по производству и передаче тепловой энергии) (котельные – 3 шт., тепловые сети), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2020 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,03 |
| 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 | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | 100 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | |
| 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 отсутствует. | | | | | | | | | | | | |
| В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | 168,69 | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2019 год | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | 3,94 | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019 год | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2019 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 плановых цен второго полугодия 2019 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2019 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 2020 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 2018 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 2018 год в размере 3189,64 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2020 год корректировка в сумме 1 195,5 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | | | | | | | | | | | |

Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы:

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 |
| 7 | НВВ | 1 034,97 | 68 589,43 | 69 624,4 | 271,21 | 65 467,3 | 65 738,51 | 3 885,89 |  |
| 9 | Итого расходов | 1 034,97 | 67 436,79 | 68 471,76 | 258,29 | 63 075 | 63 333,29 | 5 138,47 |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 1 034,97 | 67 436,79 | 68 471,76 | 258,29 | 63 075 | 63 333,29 | 5 138,47 |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 43 159,63 | 43 159,63 | 0 | 39 139 | 39 139 | 4 020,63 | ТСО завышена цена газа |
| 13 | Энергия, в том числе | - | 5 354,27 | 5 354,27 | 0 | 5 390,23 | 5 390,23 | -35,96 | ТСО занижена цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | - | 11 891,77 | 11 891,77 | 0 | 11 727,3 | 11 727,3 | 164,47 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | - | 3 650,77 | 3 650,77 | 0 | 3 600,28 | 3 600,28 | 50,49 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,7 % от ФОТ |
| 18 | Холодная вода | - | 1 177 | 1 177 | 0 | 1 058,27 | 1 058,27 | 118,73 |  |
| 19 | Водоотведение | - | 240,91 | 240,91 | 0 | 231,79 | 231,79 | 9,12 |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 1 083,07 | 1 083,07 | 0 | 1 068,1 | 1 068,1 | 14,97 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 1,76 | 1,76 | 0 | 1,73 | 1,73 | 0,03 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2019 года |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 206,2 | 206,2 | 0 | 206,2 | 206,2 | 0 | По предложению ТСО |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 034,97 | 671,42 | 1 706,39 | 258,29 | 652,09 | 910,39 | 796 | В соответствии с фактическими затратами за 2018 год |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 1 195,5 | 1 195,5 | -1 195,5 | Из анализа фактических затрат сумма корректировки 3189,64 тыс. руб. Сумма в размере 1994,14 будет рассмотрена при расчете тарифов на 2021-2022 годы |
| 41 | Прибыль | - | 1 152,65 | 1 152,65 | 12,91 | 1 196,8 | 1 209,71 | -57,06 |  |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | - | 1 152,65 | 1 152,65 | 12,91 | 1 196,8 | 1 209,71 | -57,06 | В соответствии с законодательством |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 3 885,89 |  |

Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 885,89 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| тыс. Гкал. | | | |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии | |
| Потери на собственные нужды котельной | 2,8 | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019 год | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | 13,34 |  | |
| Потери тепловой энергии в сети | 1,71 | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2019 год | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | 3,94 |  | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 43,36 |  | |
| Отпуск с коллекторов | 40,56 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 38,85 | По предложению ТСО в соответствии с представленным реестром потребителей | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | 22,42 |  | |
| Прочие потребители | 3,09 |  | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год | | | |
| Наименование показателя | | | 2020 |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | 65 738,51 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | 271,21 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | 105,5 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | 38,85 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | 102,77 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | 1 692,11 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | 6,98 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | 102,66 |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на (второй) очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 1648,19 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2020 | 1692,11 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 1977,83 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2020 | 2030,53 | - | - | - | - | - |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 102,66% | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | |
| Предлагается комиссии установить для Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» вышеуказанные тарифы. | | | |

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

С 1 января 2020 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 189-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  Публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 и экспертным заключением от 02.12.2019 п делу № 23/Т-03/1161-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  | |  | | Вид топлива: Газ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусское коммунальное предприятие» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1164027057270 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4018011071 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401801001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2020-2024 годы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2020 | | Руб./Гкал | | | 1920,55 | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | 80 548,04 | | |  |
| 2021 | | Руб./Гкал | | | 1968,54 | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | 82 560,58 | | |  |
| 2022 | | Руб./Гкал | | | 2027,32 | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | 85 025,71 | | |  |
| 2023 | | Руб./Гкал | | | 2091,44 | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | 87 715,05 | | |  |
| 2024 | | Руб./Гкал | | | 2157,89 | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | 90 501,72 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2020-2024 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2020-2024 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2020-2024 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования городское поселение «Город Таруса».  Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (1 котельная и тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении.  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии котельной, расположенной по адресу город Таруса ул. Пролетарская, 74.  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 19.12.2018 № 349-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2020 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | 159,24 В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | 7,5 Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | | 2022 | 2023 | | | 2024 |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | 1,03 | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | 1,04 | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | 1,056 | | | | | 1,056 | 1,056 | | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,037 | | | | | 1,04 | 1,04 | | | 1,04 |
| При расчёте расходов на 2020-2024 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2020 год) долгосрочного периода | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,5 | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 50 | |
| 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 результате количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, а также в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | | 2024 | Комментарии | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной,тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 | | | 1,03 | Приняты на уровне учтенных в действующем тарифе (2,22%) | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | 3,48 | | 3,48 | | 3,48 | | 3,48 | | | 3,48 | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь (7,5 %) | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | 46,46 | | 46,46 | | 46,46 | | 46,46 | | | 46,46 |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | 45,43 | | 45,43 | | 45,43 | | 45,43 | | | 45,43 |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 41,94 | | 41,94 | | 41,94 | | 41,94 | | | 41,94 | Принят объем полезного отпуска с учетом 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 России от 13.06.2013 № 760-э. | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,82 | | 0,82 | | 0,82 | | 0,82 | | | 0,82 |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | 6,46 | | 6,46 | | 6,46 | | 6,46 | | | 6,46 |  | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | 33,4 | | 33,4 | | 33,4 | | 33,4 | | | 33,4 |  | | | | | | |
| Отопление, тыс. Гкал | | | | | | | | | 24,26 | | 24,26 | | 24,26 | | 24,26 | | | 24,26 |  | | | | | | |
| В том числе с учетом передачи МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» | | | | | | | | | 5,5118 | | 5,5118 | | 5,5118 | | 5,5118 | | | 5,5118 |  | | | | | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | | | | | | | 9,14 | | 9,14 | | 9,14 | | 9,14 | | | 9,14 |  | | | | | | |
| В том числе с учетом передачи МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» | | | | | | | | | 0,3488 | | 0,3488 | | 0,3488 | | 0,3488 | | | 0,3488 |  | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,26 | | 1,26 | | 1,26 | | 1,26 | | | 1,26 |  | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2020 год, но не включенные в расчет тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
|  | НВВ | 3 486,49 | 77 061,55 | 80 548,04 | 3 380,94 | 74 861,8 | 78 242,74 | 2 305,3 |  |
|  | Итого расходов | 3 486,49 | 75 692,85 | 79 179,34 | 3 347,47 | 72 886,94 | 76 234,41 | 2 944,93 |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 32,99 | 761,71 | 794,7 | 33,81 | 736,16 | 769,97 | 24,73 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 3 453,5 | 74 931,14 | 78 384,64 | 3 313,66 | 72 150,78 | 75 464,45 | 2 920,19 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 52 508,46 | 52 508,46 | 0 | 49 801,41 | 49 801,41 | 2 707,05 | ТСО завышены цена и объем природного газа |
| 3 | Энергия | - | 8 264,29 | 8 264,29 | 0 | 8 339,42 | 8 339,42 | -75,13 | ТСО завышены цена и объем электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | 1 644,67 | 7 542,9 | 9 187,57 | 1 714,81 | 7 556,09 | 9 270,9 | -83,33 | В экономически обоснованном размере, в том числе на основании данных статистической отчетности и предложения ТСО |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 496,69 | 2 277,96 | 2 774,65 | 517,87 | 2 281,94 | 2 799,81 | -25,16 | Исходя из принятого фонда оплаты труда с отчислений в размере 30,2% |
| 18 | Холодная вода | - | 613,81 | 613,81 | 0 | 591,2 | 591,2 | 22,61 | ТСО завышен объем питьевой воды |
| 19 | Водоотведение | - | 218,32 | 218,32 | 0 | 179,92 | 179,92 | 38,4 | Ранее учитывался тариф МУП "ТКП", по факту 2018 года представлены платежные документы с ГП "Калугаоблводоканал", ТСО завышена цена на стоки |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 812,14 | 1 324,91 | 2 137,05 | 812,14 | 1 411,55 | 2 223,69 | -86,64 | Экспертами выполнен анализ представленных ТСО обоснований планируемых на 2020 год расходов, а также учтены фактические расходы за 2018 год |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | - | 1 247,27 | 1 247,27 | 0 | 1 605,21 | 1 605,21 | -357,94 | Экспертами выполнен анализ представленных ТСО обоснований планируемых на 2020 год расходов, а также учтены фактические расходы за 2018 год |
| 26 | Расходы на обучение персонала | - | 100 | 100 | 0 | 68,22 | 68,22 | 31,78 | Экспертами приняты исходя из фактических расходов 2018 года, а также с учетом индексов потребительских цен в размере 1,046 (с 01.07.2019) и 1,03  (с 01.07.2020) |
| 30 | Арендная плата (земля) | - | 344,27 | 344,27 | 0 | 0 | 0 | 344,27 | Расходы не принимаются в расчет в связи с отсутствием обосновании, срок представленного ТСО договора истек 19.11.2019, информация о продлении или заключении нового договора не представлена |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 24,96 | 24,96 | 0 | 23,63 | 23,63 | 1,33 | Затраты приняты с учетом фактических расходов ТСО за 2018 год, а также представленных обоснований на 2020 год |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 500 | 464 | 964 | 268,84 | 292,19 | 561,03 | 402,97 | Исходя из затрат, учтенных в действующем тарифе, а также фактической амортизации по данным ТСО за 2018 год |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | - | 708,33 | 708,33 | 0 | 1 246,06 | 1 246,06 | -537,73 | Проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. По расчетам экспертов корректировка НВВ за 2018 год составляет 537,73 тыс. руб. (учтена в полном объеме). Также учтена корректировка по 2017 году в сумме 708,33 тыс. руб. (остаток 708,33 тыс. руб. к учету на 2021 год) |
| 41 | Прибыль | - | 660,37 | 660,37 | 33,47 | 728,8 | 762,27 | -101,9 |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 33,47 | 728,8 | 762,27 | -762,27 | Исходя из экономически обоснованного нормативного уровня прибыли (расходы на выплаты социального характера) |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 2 305,3 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  2 305,3 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2020 | | | 2021 | | 2022 | | | | 2023 | | | | 2024 |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 78 242,74 | | | 80 708,94 | | 83 310,03 | | | | 86 002,38 | | | | 88 789,44 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 3 380,94 | | | 3 463,67 | | 3 558,08 | | | | 3 655,28 | | | | 3 755,36 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 100,41 | | | 103,15 | | 103,22 | | | | 103,23 | | | | 103,24 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 41,941 | | | 41,941 | | 41,941 | | | | 41,941 | | | | 41,941 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 98,24 | | | 100 | | 100 | | | | 100 | | | | 100 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 865,54 | | | 1 924,34 | | 1 986,36 | | | | 2 050,56 | | | | 2 117,01 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 80,61 | | | 82,58 | | 84,84 | | | | 87,15 | | | | 89,54 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 102,2 | | | 103,15 | | 103,22 | | | | 103,23 | | | | 103,24 |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2020-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | |
|  | | тыс. руб. | | | % | | | % | | | | |  | | | | | | | | | |  | |
| 2020 | | 13 168,02 | | | - | | |  | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2021 | | - | | | 1 | | |  | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2022 | | - | | | 1 | | |  | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2023 | | - | | | 1 | | |  | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2024 | | - | | | 1 | | |  | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2020-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» 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 «Тарусское коммунальное предприятие» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2020 | | | 1825,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | 1865,54 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | 1865,54 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 1924,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | 1924,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1986,36 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | 1986,36 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | 2050,56 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2024 | | | 2050,56 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2024 | | | 2117,01 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2020 | | | 1825,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2020 | | | 1865,54 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | 1865,54 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | 1924,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | 1924,34 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1986,36 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2023 | | | 1986,36 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2023 | | | 2050,56 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.01-30.06 2024 | | | 2050,56 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| 01.07-31.12 2024 | | | 2117,01 | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | |  | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,2 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,15 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,22 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,23 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 103,24 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска (на 2020 год).  ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между МУП «ТКП» и МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик». В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик».  В соответствии с экспертным заключением, выполненным для МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик», рекомендуемая величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год составляет 392,28 руб. за 1 Гкал (в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 241,03 руб.), на 2021 год – 404,66 руб. за 1 Гкал, на 2022 год – 418,61 руб. за 1 Гкал, на 2023 год – 433,06 руб. за 1 Гкал, на 2024 год – 448,03 руб. за 1 Гкал.  Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей, поставка которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью, 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 «Тарусское коммунальное предприятие» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2020 | | | 2144,75 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2257,82 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 2257,82 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2329,00 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | 2329,00 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2404,97 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | 2404,97 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | 2483,62 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | 2483,62 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | 2565,04 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2020 | | | 2144,75 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | 2257,82 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 2257,82 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2329,00 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | 2329,00 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2404,97 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | 2404,97 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | 2483,62 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | 2483,62 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | 2565,04 | | | - | | - | | - | | - | | | - | | | |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:  - в 2020 году - 105,27 %;  - в 2021 году - 103,15 %;  - в 2022 году - 103,26 %;  - в 2023 году - 103,27 %;  - в 2024 году - 103,28 %.  Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. С 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установить для  муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие», применяющего упрощенную систему налогообложения, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с календарной разбивкой.

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 94/Т-03/1748-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 399-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019-2023 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  |  | Вид топлива: Газ | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000852590 | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4018007188 | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 401801001 | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов) | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249101, Калужская область, г. Таруса,ул. Р. Люксембург, 18 | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2020 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | Ед. изм. | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 2020 | руб./Гкал | | 2380,55 | | - | | - | | | - | - | - | 22 129,74 | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования ГП «Город Таруса» и СП «Село Кузьмищево».  ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием имущества, находящегося в хозяйственном ведении, а именно:  - котельные – 2 шт.;  - тепловые сети,  в том числе:   * котельная г. Таруса, ул. Комсомольская, д. 11; * котельная дер. Строитель, ул. Речная, д. 1 .   Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 399-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 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,056 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1,0197 |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует суммарному объему отпуска потребителям согласно перечню. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | 161,61 | | В соответствии с режимными картами котлов (принятый при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования) | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | 9,77 | | 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 2019 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 средневзвешенной цены за июль-август 2019 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 2019 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2020 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, принятых на 2019 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.  При корректировке экспертами учтены условия, определённые 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 2020 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 2018 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели: | | | | | | | | | | | | | | |
| а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; | | | | | | | | | | | | | | |
| б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | |
| Проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 1 892,88 тыс. руб. В расчет на 2020 год экспертами включена корректировка в сумме 630,96 тыс. руб. Оставшаяся часть (1261,92 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2022 год).  Экспертами также учтена корректировка в сумме 658,4 тыс. руб., часть от рассчитанной ранее по результатам регулируемой деятельности за 2017 год.  Следовательно, при расчете тарифов на 2020 год экспертами учтена положительная сумма корректировки в размере 1289,36 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  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 | 1432,06 | 20697,68 | 22129,74 | 1448,17 | 20 853,64 | 22301,81 | -172,07 |  |
|  | Итого расходов | 1 432,06 | 20 039,28 | 21 471,34 | 1 441 | 19 467,43 | 20 908,43 | 562,91 |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | - | - | - | 14,48 | 195,64 | 210,12 | -210,12 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 1 432,06 | 20 039,28 | 21 471,34 | 1 426,52 | 19 271,79 | 20 698,31 | 773,03 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 12 755,69 | 12 755,69 | 0 | 11 818,44 | 11 818,44 | 937,25 | ТСО завышен объем природного газа |
| 3 | Энергия, в том числе | - | 1 612,05 | 1 612,05 | 0 | 1 686,67 | 1 686,67 | -74,62 | ТСО занижена цена электроэнергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | 1 099,05 | 2 921,59 | 4 020,64 | 1 094,8 | 2 910,29 | 4 005,09 | 15,55 | В соответствии с пунктом 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 333,01 | 885,24 | 1 218,25 | 331,72 | 881,82 | 1 213,54 | 4,71 | Исходя из размера 30,3 % от ФОТ |
| 6 | Холодная вода | - | 262 | 262 | 0 | 263,5 | 263,5 | -1,5 | ТСО занижена цена питьевой воды |
| 7 | Водоотведение | - | 49,2 | 49,2 | 0 | 49,45 | 49,45 | -0,25 | ТСО занижена цена на водоотведение |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 281,26 | 281,26 | 0 | 66,12 | 66,12 | 215,14 | В соответствии с пунктом 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 171,26 | 171,26 | 0 | 170,59 | 170,59 | 0,67 | В соответствии с пунктом 36 Методических указаний базовые операционные расходы, установленные на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации |
| 10 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 12,86 | 12,86 | 0 | 12,86 | 12,86 | 0 | Экспертами приняты расходы исходя из плановых 2019 года. |
| 11 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | - | 1 088,13 | 1 088,13 | 0 | 1 412,04 | 1 412,04 | -323,91 | В соответствии с представленной ведомостью основных средств по факту 2018 года |
| 12 | Суммарная корректировка НВВ | - | 658,4 | 658,4 | 0 | 1 289,36 | 1 289,36 | -630,96 | Проведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. В результате ТСО необходимо скорректировать НВВ на 1 892,88 тыс. руб. к включению принимается корректировка в сумме 630,96 тыс. руб., оставшаяся часть (1261,92 тыс. руб.) будет учтена не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования (2022 год).\ Экспертами также учтена корректировка по 2017 году в сумме 658,4 тыс. руб. |
| 13 | Прибыль | - | - | - | 7,17 | 96,84 | 104,01 | -104,01 |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | - | - | - | 7,17 | 96,84 | 104,01 | -104,01 | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | -172,07 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  172,07 тыс. руб. | | | |
| тыс. Гкал. | | | |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | Комментарии | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | 10,6 |  | |
| Потери на собственные нужды котельной | 0,2 | Исходя из уровня (1,86 %) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | |
| Потери тепловой энергии в сети | 1,04 | Исходя из уровня (9,77 %) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2019 год | |
| Отпуск с коллекторов | 10,4 |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 9,37 | На уровне, утвержденном при расчете долгосрочного периода регулирования | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | 0,11 |  | |
| Бюджетные потребители | 3,91 |  | |
| Население | 2,36 |  | |
| Отопление | 1,99 |  | |
| ГВС | 0,37 |  | |
| Прочие потребители | 2,99 |  | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2020 год | | | |
|  | | | |
| Наименование показателя | | | 2020 |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | 22 301,81 |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | 1 448,17 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | 103,4 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | 9,3686 |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | 100 |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | 2 380,48 |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | 154,58 |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | 103,4 |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на (второй) очередной 2020 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 «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2302,27 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2020 | 2380,48 | - | - | - | - | - | | Население | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2020 | 2302,27 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2020 | 2380,48 | - | - | - | - | - |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2020 составил 103,4% | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» вышеуказанные тарифы. | | | |

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

С 1 января 2020 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 399-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 25/Т-03/1164-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2020-2024 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее - ТСО) | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024000852590 | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4018007188 | | | | | |
| КПП | | | | | | 401801001 | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов) | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | Услуги по передаче тепловой энергии | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249101, Калужская область, г. Таруса,  ул. Р. Люксембург, 18 | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249101, Калужская область, г. Таруса,  ул. Р. Люксембург, 18 | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | Ед. изм. | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  | |
| 2020 | Руб./Гкал | 357,69 | - | | - | | - | | - | - | 3 537,52 |  | |
| 2021 | Руб./Гкал | 375,48 | - | | - | | - | | - | - | 3 713,54 |  | |
| 2022 | Руб./Гкал | 387,04 | - | | - | | - | | - | - | 3 827,85 |  | |
| 2023 | Руб./Гкал | 402,46 | - | | - | | - | | - | - | 3 980,37 |  | |
| 2024 | Руб./Гкал | 418,60 | - | | - | | - | | - | - | 4 139,99 |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2020-2024 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2020-2024 годы. | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2020-2024 годы).  ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования городское поселение «Город Таруса». Основные средства, относящиеся к деятельности по передаче тепловой энергии (ЦТП, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 20.12.2016 № 351-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля каждого года. | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 2019 год. | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2020 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов 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 | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Учтено в тарифе | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 7,5 Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | Не утвержден | | | |

Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индексы | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | 2024 | |
| Электрическая энергия | 1,056 | 1,056 | 1,056 | 1,056 | | 1,056 | |
| Тепловая энергия | - | 1,037 | 1,04 | 1,04 | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,03 | 1,037 | 1,04 | 1,04 | | 1,04 | |
| При расчёте расходов на 2020-2024 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов. | | | | | | |
| По данным Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2020 год) долгосрочного периода | | | | | | |
|  | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед. | | | | | 18,58 | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | |
| Экспертами принят в расчет на 2020 год объем полезного отпуска с учетом фактических объемов за 3 отчетных года, Основанием также является количественная оценка ожидаемого уровня потребления тепловой энергии (в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э). | | | | | | |

Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Баланс тепловой энергии | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | Комментарии |
| Поданная в сеть тепловая энергия, тыс. Гкал | 8,1124 | 8,1124 | 8,1124 | 8,1124 | 8,1124 |  |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 0,6084 | 0,6084 | 0,6084 | 0,6084 | 0,6084 | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь (7,5%) |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7,504 | 7,504 | 7,504 | 7,504 | 7,504 | Принят объем полезного отпуска с учетом 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 России от 13.06.2013 № 760-э. |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 0,8403 | 0,8403 | 0,8403 | 0,8403 | 0,8403 |  |
| Население, тыс. Гкал | 5,8606 | 5,8606 | 5,8606 | 5,8606 | 5,8606 |  |
| Отопление, тыс. Гкал | 5,5118 | 5,5118 | 5,5118 | 5,5118 | 5,5118 |  |
| ГВС, тыс. Гкал | 0,3488 | 0,3488 | 0,3488 | 0,3488 | 0,3488 |  |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | 0,8031 | 0,8031 | 0,8031 | 0,8031 | 0,8031 |  |

|  |
| --- |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2020 год, но не включенные в расчет тарифов |
|  |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные |  | | Передача | | |  | НВВ | 3 537,52 | 2 943,7 | 593,82 |  | |  | Итого расходов | 3 537,52 | 2 914,56 | 622,96 |  | | 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | 32,85 | 29,44 | 3,41 |  | |  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 3 504,67 | 2 885,12 | 619,55 |  | | 2 | Энергия, в том числе | 1 861,68 | 1 221,81 | 639,87 |  | | 3 | затраты на покупную электрическую энергию | 71,34 | 86,81 | -15,47 | ТСО занижены объем и цена эл. энергии | | 4 | затраты на покупную тепловую энергию | 1 790,34 | 1 134,99 | 655,35 |  | | 5 | Затраты на оплату труда | 830,22 | 887,18 | -56,96 | При расчете расходов на оплату труда экспертами учтена средневзвешенная зарплата персонала в экономически обоснованном размере.Численность персонала экспертами принята исходя из учтенной при установлении тарифов на 2019 год | | 6 | Отчисления на социальные нужды | 251,56 | 268,82 | -17,26 | От принятого фонда оплаты труда в размере 30,3% | | 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 397,34 | 344,36 | 52,98 | Исходя из фактических расходов за 2018 год, а также с учетом ИПЦ в размере 1,029 (с 01.07.2019) и 1,03 (с 01.07.2020) | | 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 158,97 | 157,44 | 1,53 | Исходя из расходов, принятых при установлении тарифов на 2019 год, а также с учетом прогнозного ИПЦ в размере 1,03 | | 9 | Прочие операционные расходы | 0,68 | 0,67 | 0,01 |  | | 10 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,21 | 4,84 | -0,63 | Исходя из фактической амортизации по данным ТСО за 2018 год | | 11 | Прибыль | - | 29,14 | -29,14 |  | |  | Нормативный уровень прибыли | - | 29,14 | -29,14 | Исходя из экономически обоснованного нормативного уровня прибыли (расходы на выплаты социального характера) | |  | Сумма снижения | - | - | 593,82 |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  593,82 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ТСО на период 2020-2024 годы: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | 2020 | | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | 2 943,7 | | 3 036,57 | 3 141,27 | | 3 249,7 | | 3 362 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 93,18 | | 103,15 | 103,45 | | 103,45 | | 103,46 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | 7,504 | | 7,504 | 7,504 | | 7,504 | | 7,504 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 75,87 | | 100 | 100 | | 100 | | 100 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | 392,28 | | 404,66 | 418,61 | | 433,06 | | 448,03 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | 122,81 | | 103,16 | 103,45 | | 103,45 | | 103,46 | | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2020-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» составили: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | | |
|  | тыс. руб. | | % | % | | |  | | | |  | | | |
| 2020 | 1 389,65 | | - |  | | | - | | | | - | | | |
| 2021 | - | | 1 |  | | | - | | | | - | | | |
| 2022 | - | | 1 |  | | | - | | | | - | | | |
| 2023 | - | | 1 |  | | | - | | | | - | | | |
| 2024 | - | | 1 |  | | | - | | | | - | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на период 2020-2024 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» составили: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | | Год | | | Вид теплоносителя | | | | |  | |  |
| Вода | | | | Пар |  | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |  | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2020 | | | 319,41 | | | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2020 | | | 392,28 | | | | - |  | |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 392,28 | | | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 404,66 | | | | - |  | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | 404,66 | | | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 418,61 | | | | - |  | |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | 418,61 | | | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | 433,06 | | | | - |  | |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | 433,06 | | | | - |  | |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | 448,03 | | | | - |  | |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:   |  | | --- | | - в 2020 году - 122,81 %; | | - в 2021 году - 103,16 %; | | - в 2022 году - 103,45 %; | | - в 2023 году - 103,45 %; | | - в 2024 году - 103,46 %; | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска (на 2020 год). | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. С 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя с календарной разбивкой.

2. Установить на 2020-2024 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, (теплоносителя) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 98/Т-03/1743-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2020 год**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |
| --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТермоТрон» (далее - ТСО) | |
|  | |
| Полное наименование регулируемой организации | Общество с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» |
| Основной государственный регистрационный номер | 1155024008480 |
| ИНН | 5024159342 |
| КПП | 502401001 |
| Применяемая система налогообложения | Общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | передача тепловой энергии |
| Юридический адрес организации | 143411, Московская область, Красногорский район, с/п Отрадненское, д. Путилково, ул. Сходненская, д.4, каб.1 |
| Почтовый адрес организации | 143411, Московская область, Красногорский район, с/п Отрадненское, д. Путилково, ул. Сходненская, д.4, каб.1 |

ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы, методом индексации установленных тарифов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | Ед. изм. | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | |  | |
| 2020 | руб./Гкал | 199,41 | - | - | - | | | - | | - | | 7 959,28 | | | |  | |
| 2021 | руб./Гкал | 207,37 | - | - | - | | | - | | - | | 8187,48 | | | |  | |
| 2022 | руб./Гкал | 215,66 | - | - | - | | | - | | - | | 8422,99 | | | |  | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2020 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «в» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 03.12.2018 № 254-РК Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (тепловые сети протяженностью 1,9588 км и тепловые сети протяженностью 0,536 км), находятся у организации в аренде. ТСО представлены следующие договоры аренды имущества:  - договор аренды имущества от 01.10.2018 № А-65-2018Т с АО «Энергосервис» (тепловые сети протяженностью 1,9588 км). Срок действия договора по 31 декабря 2021 года;  - договор аренды № А-86-2019 от 01.09.2019 с АО «МСК Энерго» (тепловые сети протяженностью 0,536 км). Срок действия договора с  1 сентября 2019 года, сроком на 5 лет. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, на период 2020 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой. | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2020 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2019. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2020 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии выполнен исходя из годовых объемов переданной 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | от 22.11.2019 № 481 | | 1079,23 Гкал | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2020 | | | | | | | | |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | 1,03 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2020 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2020 год.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2020 | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, Гкал | | | | | | | 1079,23 | | В соответствии с приказом министерства строительства и жилищно - коммунального хозяйства от 22.11.2019 | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | 38,28 | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | 38,28 | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 37,2 | | В соответствии с плановым объемом тепловой энергии на 2020 год | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | 37,2 | |  | | | | | | | |

Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2020 год, но не включенные в расчет тарифов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2020 год | | | | | Комментарии | | |  | |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | | Размер снижения |  | |
| Передача | | Передача | |  | |
| 7 | НВВ | 7 959,28 | | 5 967,05 | | 1 992,23 |  | | |  | |
| 8 | Налог на прибыль | - | | 44,75 | | -44,75 |  | | |  | |
| 9 | Итого расходов | 7 643,15 | | 5 788,04 | | 1 855,11 |  | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 7 643,15 | | 5 743,29 | | 1 899,86 |  | | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | - | | 1 549,9 | | -1 549,9 |  | | |  | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | - | | 1 549,9 | | -1 549,9 |  | | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | 1 963,46 | | 1 576,91 | | 386,55 | ТСО завышена численность персонала | | |  | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | 592,96 | | 476,23 | | 116,73 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 471,15 | | 470,53 | | 0,62 | В соответствии с представленными обоснованиями | | |  | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 688,82 | | 245,68 | | 443,14 | В дополнительно представленных материалах ТСО не планирует заключать договор на тех. обслуживание, экспертами учтены расходы по предложению ТСО | | |  | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 881,79 | | 0 | | 1 881,79 | В связи с отсутствием обоснований | | |  | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 13,76 | | 13,76 | | 0 | По предложению ТСО | | |  | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | 18,14 | | 18,14 | | 0 | По предложению ТСО | | |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | 12,83 | | 0 | | 12,83 |  | | |  | |
| 30 | Арендная плата | 679,7 | | 1 392,14 | | -712,44 | В соответствии с дополнительно представленными договорами аренды | | |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 63,23 | | 0 | | 63,23 | ТСО ошибочно учены расходы по уплате налога на прибыль по данной строке. Экспертами учтен налог на прибыль по строке сметы 30 в размере 44,75 тыс. руб. | | |  | |
| 41 | Прибыль | 316,13 | | 179,01 | | 137,12 | С учетом выплат социального характера | | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | - | | 179,01 | | -179,01 |  | | |  | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | 316,13 | | 0 | | 316,13 |  | | |  | |
|  | Сумма снижения | - | | - | | 1 992,23 |  | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 992,23 тыс. руб. | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2020 год составили: | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | | Вид теплоносителя | |  |
| Вода | Пар |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2020 | | | 180,92 | - |
| 01.07-31.12 2020 | | | 160,41 | - |
| Снижение тарифа составляет 88,66 %. | | | | | | | | | |
| Снижение тарифов обусловлено увеличением объема полезного отпуска переданной тепловой энергии. | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года установить для Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.12.2019 по делу № 93/Т-03/1725-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 464-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» министерства обороны Российской Федерации на 2018-2020 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 198-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2020 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018-2020 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, 105005, г.Москва ул.Спартаковская, дом 2б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | 2018-2020 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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) | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | 2018 год | | | | 2019 год | | | | 2020 год | | |  |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | 2637,49 | | | | 2637,49 | | | | 2 599,7 | | |  |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | |  |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | 20,49 | | | | 20,49 | | | | - | | |  |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | 1436,73 | | | | 1436,73 | | | | 1 388,86 | | |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | 189,87 | | | | 189,87 | | | | 392,19 | | |  |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | |

Раздел IV

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 32181,34 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 88,15 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 15500,22 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 964,94 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 33239,83 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 90,59 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 15985,16 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 991,93 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 33 499,07 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 16 041,89 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 954,84 | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2018 | | | 2019 | | 2020 | |
| 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 | |
| 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 | | | 0,51 | | 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 | | | 1,38 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 2,16 | | 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 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 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 | | | 0,39 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 52,85 | | | 3,52 | | 3,47 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 7,09 | | | 0,71 | | 0,72 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 3,28 | | | 0,32 | | 0,18 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,31 | | | 0,33 | | 0,33 | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | |  | |
| 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. | | 2018 год к 2017 году | | | 2019 год к 2018 году | | | 2020 год к 2019 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 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 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 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 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 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | | 6,66 | | | 98,58 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | | 10,0 | | | 101,41 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | | 0 | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | | 9,76 | | | 56,25 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | | 106,45 | | | 100 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | |  | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2020 года увеличились на 0,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | План 2018 года | | | Факт 2018 года | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | 5 | | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 2637,32 | | | 1221,03 | | | | 1416,29 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 32181,39 | | | 31477,51 | | | | 703,88 | | | | | |
| 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. | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 20,49 | | | 20,49 | | | |  | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 88,15 | | | 762,83 | | | | -674,68 | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 1436,73 | | | 760,64 | | | | 676,09 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 15500,22 | | | 14328,47 | | | | 1171,75 | | | | | |
| 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. | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 189,87 | | | 430,88 | | | | -241,01 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 964,94 | | | 2311,12 | | | | -1346,18 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| С 1 января 2020 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 464-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» министерства обороны Российской Федерации на 2018-2020 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 198-РК) (далее – приказ), изложив приложение к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на транспортировку воды, на водоотведение и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 226-РК, от 03.12.2018 № 297-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |  | |  | | | |  |  | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 7177746753375 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 7729314745 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 770101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 105005, г.Москва ул.Спартаковская, дом 2б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 248023, г.Калуга, ул. Тульская, д.47 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение и транспортировку сточных вод методом индексации на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на территории городского поселения «Город Козельск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 10,20 | | | | | | | 10,82 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | - | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 5,09 | | | | | | | 5,29 | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 12,04 | | | | | | | 12,77 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | - | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | - | |
| на территории городского округа «Город Калуга» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 23,31 | | | | | | | 24,42 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 14,97 | | | | | | | 15,57 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 27,51 | | | | | | | 28,82 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 17,66 | | | | | | | 18,37 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| на территории сельского поселения «Село Кудиново» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 15,58 | | | | | | | 16,31 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 19,30 | | | | | | | 20,07 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 18,38 | | | | | | | 19,25 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 22,77 | | | | | | | 23,68 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 17,88 | | | | | | | 18,67 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 10,59 | | | | | | | 11,01 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 21,10 | | | | | | | 22,03 | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 12,50 | | | | | | | 12,99 | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | - | |
| на территории сельского поселения «Село Тарутино» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 9,82 | | | | | | 11,28 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 11,92 | | | | | | 12,40 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | - | | | | | | - | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 11,59 | | | | | | 13,31 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 14,07 | | | | | | 14,63 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | - | | | | | | - | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Совьяки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 15,03 | | | | | | 16,62 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 4,65 | | | | | | 4,84 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | - | | | | | | - | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 17,74 | | | | | | 19,61 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | 5,49 | | | | | | 5,71 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | - | | | | | | - | | | |
| на территории городского поселения «Поселок Полотняный Завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | 01.07-31.12 2020 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 26,39 | | | | 27,73 | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | - | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | - | | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 15.05.2019 № 207-тд открыто дело № 183/В-03/1824-19 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение 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 является гарантирующей в сфере водоснабжения на территории МО ГП "Город Козельск" (постановление администрации ГП "Город Козельск" от 18.08.2017 № 296), ГП "Поселок Полотняный Завод" (постановление поселковой Управы ГП "Поселок Полотняный Завод от 20.07.2017 № 129), водоснабжения и водоотведения на территории СП "Деревня Выползово" (постановление Кировской районной администрации от 01.08.2017 № 1215), на территории военных городков № 1, 2, 3 МО ГО «Город Калуга» (постановление Городской управы г.Калуги № 22330-пи от 12.03.2013). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в оперативном управлении (Приказ Директора Департамента имущественных отношений министерства обороны РФ от 24.03.2017 № 837 «О закреплении недвижимого имущества на праве оперативного управления за федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации. Организация оказывает услуги для объектов Министерства обороны РФ.  Объекты централизованной системы водоснабжения и водоотведения МО СП «Деревня Ерденево» переданы в муниципальную собственность (приказ зам. Минобороны РФ от 20.03.19 № 201). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2019 год для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на транспортировку воды, на водоотведение и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018 - 2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 226-РК, от 03.12.2018 № 297-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на территории городского поселения «Город Козельск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | | | 10,00 | | | | | | | | | | | | 10,20 | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | | | 5,00 | | | | | | | | | | | | 5,09 | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | | | 12,00 | | | | | | | | | | | | 12,24 | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | |
| на территории городского округа «Город Калуга» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | | 22,85 | | | | | | | | | | | | | | 23,31 | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | 14,71 | | | | | | | | | | | | | | 14,97 | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | | 27,42 | | | | | | | | | | | | | | 27,97 | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | 17,65 | | | | | | | | | | | | | | 17,96 | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | |
| на территории сельского поселения «Село Кудиново» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | | 15,28 | | | | | | | | | | | 15,58 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | 18,92 | | | | | | | | | | | 19,30 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | | | 18,33 | | | | | | | | | | | 18,70 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | | 22,70 | | | | | | | | | | | 23,16 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | руб./м3 | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | 17,53 | | | | | | | | | 17,88 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | 10,38 | | | | | | | | | 10,59 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | | 21,04 | | | | | | | | | 21,46 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | | 12,46 | | | | | | | | | 12,71 | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | |
| на территории сельского поселения «Село Тарутино» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 9,63 | | | | | | | | | | | | 9,82 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 11,69 | | | | | | | | | | | | 11,92 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 11,55 | | | | | | | | | | | | 11,78 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 14,02 | | | | | | | | | | | | 14,30 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Совьяки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 14,74 | | | | | | | | | | | | 15,03 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 4,56 | | | | | | | | | | | | 4,65 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 17,68 | | | | | | | | | | | | 18,04 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 5,47 | | | | | | | | | | | | 5,58 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| на территории городского поселения «Поселок Полотняный Завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 25,87 | | | | | | | | | | | | 26,39 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На территории городского поселения «Город Козельск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2020 | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | 919,39 | | | | 919,39 | | | | | | - | | | | | | | | | | 919,39 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | 919,39 | | | | 919,39 | | | | | | - | | | | | | | | | | 919,39 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | 4,27 | | | | 4,27 | | | | | | - | | | | | | | | | | 4,27 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | 48,96 | | | | 48,96 | | | | | | - | | | | | | | | | | 48,96 | | | | | | - | | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | 866,16 | | | | 866,16 | | | | | | - | | | | | | | | | | 866,16 | | | | | | - | | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | 866,16 | | | | 866,16 | | | | | | - | | | | | | | | | | 866,16 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | 378,86 | | | | 378,86 | | | | | | - | | | | | | | | | | 378,86 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | 117,69 | | | | 117,69 | | | | | | - | | | | | | | | | | 117,69 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Населению | | |  | | | | 344,62 | | | | 344,62 | | | | | | - | | | | | | | | | | 344,62 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | 24,99 | | | | 24,99 | | | | | | - | | | | | | | | | | 24,99 | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От населения | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | |  | | | | 168,75 | | | | 168,75 | | | | | | 223,44 | | | | | | | | | | 392,19 | | | | | | 223,44 | | | | | Объем транспортировки по МО ГП "Город Козельск" определен по факту за 2018 год (динамика за пред. периоды не определяется, так как тариф был установлен впервые на 2018 год) | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | - | | | | 168,75 | | | | | | 168,75 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | Объем транспортировки по МО ГП "Город Козельск" определен по факту за 2018 год (динамика за пред. периоды не определяется, так как тариф был установлен впервые на 2018 год) | | | | | |
| на территории городского округа «Город Калуга» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | Предложение организации | | Утверждено на 2020 | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | | 36,58 | | 36,58 | | | - | | | | | | | | | 47,52 | | | | | | | | | 10,94 | | | | |  | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | | 36,58 | | 36,58 | | | - | | | | | | | | | 47,52 | | | | | | | | | 10,94 | | | | |  | | | | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | | - | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | | - | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | | 2,88 | | 2,88 | | | - | | | | | | | | | 3,74 | | | | | | | | | 0,86 | | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | | 33,7 | | 33,7 | | | - | | | | | | | | | 43,78 | | | | | | | | | 10,08 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | | - | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | | 33,7 | | 33,7 | | | - | | | | | | | | | 43,78 | | | | | | | | | 10,08 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | 13,79 | | 13,79 | | | - | | | | | | | | | 21,42 | | | | | | | | | 7,63 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | | 0,04 | | 0,04 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | -0,04 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Населению | | |  | | | | | 8,23 | | 8,23 | | | - | | | | | | | | | 19,87 | | | | | | | | | 11,64 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | | 11,64 | | 11,64 | | | - | | | | | | | | | 2,49 | | | | | | | | | -9,15 | | | | | По факту 2018 года | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | | 22,66 | | 22,66 | | | - | | | | | | | | | 22,66 | | | | | | | | | - | | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | | - | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | | 22,66 | | 22,66 | | | - | | | | | | | | | 22,66 | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | 0,06 | | 0,06 | | | - | | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | | 1,7 | | 1,7 | | | - | | | | | | | | | 1,7 | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| От населения | | |  | | | | | 12,66 | | 12,66 | | | - | | | | | | | | | 12,66 | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | | 8,24 | | 8,24 | | | - | | | | | | | | | 8,24 | | | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Село Кудиново» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | Ед. изм | | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2020 | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | Водоподготовка | |  | | | 148,52 | | | | 148,52 | | | | | - | | | | | | | 148,52 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | |  | | | 148,52 | | | | 148,52 | | | | | - | | | | | | | 148,52 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | |  | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | |  | | | 0,11 | | | | 0,11 | | | | | - | | | | | | | 0,11 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | |  | | | 4,08 | | | | 4,08 | | | | | - | | | | | | | 4,08 | | | | | | | - | | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | |  | | | 144,33 | | | | 144,33 | | | | | - | | | | | | | 144,33 | | | | | | | - | | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | |  | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | |  | | | 144,33 | | | | 144,33 | | | | | - | | | | | | | 144,33 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | |  | | | 117,14 | | | | 117,14 | | | | | - | | | | | | | 117,14 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | |  | | | 4,09 | | | | 4,09 | | | | | - | | | | | | | 4,09 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Населению | |  | | | 23,09 | | | | 23,09 | | | | | - | | | | | | | 23,09 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | |  | | | 0,01 | | | | 0,01 | | | | | - | | | | | | | 0,01 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | По абонентам | |  | | | 144,32 | | | | 144,32 | | | | | - | | | | | | | 144,32 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | |  | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | |  | | | 144,32 | | | | 144,32 | | | | | - | | | | | | | 144,32 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | |  | | | 0,1 | | | | 0,1 | | | | | - | | | | | | | 0,1 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | |  | | | 6,75 | | | | 6,75 | | | | | - | | | | | | | 6,75 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От населения | |  | | | 37,55 | | | | 37,55 | | | | | - | | | | | | | 37,55 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | |  | | | 99,92 | | | | 99,92 | | | | | - | | | | | | | 99,92 | | | | | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | | Предложение организации | Утверждено на 2020 | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | | | 602,67 | 602,67 | | | | - | | | | | | 602,67 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | | | 602,67 | 602,67 | | | | - | | | | | | 602,67 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | | | - | 0,17 | | | | 0,17 | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | Организацией не заявлены | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | | | 26,3 | 26,3 | | | | - | | | | | | 26,3 | | | | | | | | - | | | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | | | 576,37 | 576,2 | | | | -0,17 | | | | | | 576,37 | | | | | | | | - | | | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | | | 576,37 | 576,2 | | | | -0,17 | | | | | | 576,37 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 94,59 | 94,42 | | | | -0,17 | | | | | | 94,59 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | | | 64,07 | 64,07 | | | | - | | | | | | 64,07 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Населению | | |  | | | | | | 368,39 | 368,39 | | | | - | | | | | | 368,39 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | | | 49,32 | 49,32 | | | | - | | | | | | 49,32 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | | | 570,83 | 570,83 | | | | - | | | | | | 570,83 | | | | | | | | - | | | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | | | 570,83 | 570,83 | | | | - | | | | | | 570,83 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 0,17 | 0,17 | | | | - | | | | | | 0,17 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | | | 64,07 | 64,07 | | | | - | | | | | | 64,07 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От населения | | |  | | | | | | 363,02 | 363,02 | | | | - | | | | | | 363,02 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | | | 143,57 | 143,57 | | | | - | | | | | | 143,57 | | | | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Село Тарутино» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | | Предложение организации | Утверждено на 2020 | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | | | 793,65 | 793,65 | | | | | | -3,65 | | | | | | | 793,65 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | | | 793,65 | 793,65 | | | | | | -3,65 | | | | | | | 793,65 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | | | 3,65 | 3,65 | | | | | | -3,65 | | | | | | | 3,65 | | | | | | | - | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | | | 790 | 790 | | | | | | - | | | | | | | 790 | | | | | | | - | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | | | 790 | 790 | | | | | | - | | | | | | | 790 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 305,87 | 305,87 | | | | | | - | | | | | | | 305,87 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | | | 112,04 | 112,04 | | | | | | - | | | | | | | 112,04 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Населению | | |  | | | | | | 135,38 | 135,38 | | | | | | - | | | | | | | 135,38 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | | | 236,71 | 236,71 | | | | | | - | | | | | | | 236,71 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | | | 486,07 | 486,07 | | | | | | - | | | | | | | 486,07 | | | | | | | - | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | | | 486,07 | 486,07 | | | | | | - | | | | | | | 486,07 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | | | 171,77 | 171,77 | | | | | | - | | | | | | | 171,77 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От населения | | |  | | | | | | 246,65 | 246,65 | | | | | | - | | | | | | | 246,65 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | | | 67,65 | 67,65 | | | | | | - | | | | | | | 67,65 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Совьяки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | | Предложение организации | Утверждено на 2020 | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | | | 184,79 | 184,79 | | | | | | - | | | | | | | 184,79 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | | | 184,79 | 184,79 | | | | | | - | | | | | | | 184,79 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | | | 6,75 | 6,75 | | | | | | - | | | | | | | 6,75 | | | | | | | - | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | | | 178,04 | 178,04 | | | | | | - | | | | | | | 178,04 | | | | | | | - | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | | | 178,04 | 178,04 | | | | | | - | | | | | | | 178,04 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 22,97 | 22,97 | | | | | | - | | | | | | | 22,97 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | | | 46,95 | 46,95 | | | | | | - | | | | | | | 46,95 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Населению | | |  | | | | | | 107,79 | 107,79 | | | | | | - | | | | | | | 107,79 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | | | 0,33 | 0,33 | | | | | | - | | | | | | | 0,33 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | | | 164,98 | 164,98 | | | | | | - | | | | | | | 164,98 | | | | | | | - | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | | | - | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | | | 164,98 | 164,98 | | | | | | - | | | | | | | 164,98 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 5,52 | 5,52 | | | | | | - | | | | | | | 5,52 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | | | 36,22 | 36,22 | | | | | | - | | | | | | | 36,22 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От населения | | |  | | | | | | 100 | 100 | | | | | | - | | | | | | | 100 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | | | 23,24 | 23,24 | | | | | | - | | | | | | | 23,24 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| на территории городского поселения «Поселок Полотняный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | | | | | Предложение организации | Утверждено на 2020 | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | |  | | | | | | 1,21 | 1,21 | | | | - | | | | | | | | | 1,21 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | |  | | | | | | 1,21 | 1,21 | | | | - | | | | | | | | | 1,21 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | |  | | | | | | 0,19 | 0,19 | | | | - | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | | - | | | | Потери приняты в размере, установленном на 2020 год, поскольку являются долгосрочным параметром регулирования | | | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | |  | | | | | | 1,02 | 1,02 | | | | - | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | - | | | | По предложению организации на основании плановых объемов реализации на 2019 год. в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) | | | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | |  | | | | | | 1,02 | 1,02 | | | | - | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | 0,02 | 0,02 | | | | - | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | |  | | | | | | 0,81 | 0,81 | | | | - | | | | | | | | | 0,81 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Населению | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочим потребителям | | |  | | | | | | 0,19 | 0,19 | | | | - | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От населения | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | | | | | | - | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 3. На 2020 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| на территории городского поселения «Город Козельск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | 4 549,29 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 5,33 | | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 5,33 | | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 5,33 | | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | 789,52 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | |
| на территории городского округа «Город Калуга» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | 281,09 | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 7,87 | | | | | | | | | | | 2,01 | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 7,87 | | | | | | | | | | | 2,01 | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | 7,87 | | | | | | | | | | | 2,01 | |
| Техническая вода | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| Водоотведение | | | 2018 | 93,22 | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 1,67 | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 1,67 | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 1,67 | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | |
| на территории сельского поселения «Село Кудиново» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | | 1 376,89 | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | | | 0,8 | | | | | | | |
| 2019 | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | | | 0,8 | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | | | 0,8 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | | 2 252,44 | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,52 | | | | | | | |
| 2019 | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,52 | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,52 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | | | 7 532,64 | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 4,36 | | | | | | | 0,62 | | | | | | | |
| 2019 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 4,36 | | | | | | | 0,62 | | | | | | | |
| 2020 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 4,36 | | | | | | | 0,62 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | | | 4 804,59 | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,31 | | | | | | | |
| 2019 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,31 | | | | | | | |
| 2020 | | | - | | | | | 1 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,31 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2019 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | 4 052,2 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,46 | | | | | | | | 0,76 | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,46 | | | | | | | | 0,76 | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,46 | | | | | | | | 0,76 | | | | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | 4 892,76 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,3 | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,3 | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | 0,3 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |
| на территории сельского поселения «Деревня Совьяки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | 1 713,72 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 3,65 | | | | | | | 0,86 | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 3,65 | | | | | | | 0,86 | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 3,65 | | | | | | | 0,86 | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | 499,8 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,29 | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,29 | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | 0,29 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| на территории городского поселения «Поселок Полотняный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | 2018 | 24,36 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 15,7 | | | | | | | | 0,17 | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 15,7 | | | | | | | | 0,17 | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | 15,7 | | | | | | | | 0,17 | | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2019 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | |

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 необходимо с 1 января 2020 г. установить в отношении организации тарифы на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод на территории МО ГО «Город Калуга» методом сравнения аналогов, предусмотрев одновременное прекращение действия ранее установленных тарифов на транспортировку холодной воды и (или) на транспортировку сточных вод. В целях исполнения указанного пункта Постановления с 01.01.2020 исключены долгосрочные параметры регулирования по тарифам на транспортировку воды и сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» на территории МО ГО «Город Калуга».

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 2018 | План 2020 |
| 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 | % | 38,82 | 3,47 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | квт\*ч/куб.м | 0,96 | 0,72 |
| 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 | 0,18 | 0,18 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | квт\*ч/куб.м | 0,49 | 0,33 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индексы | | | | | 2020 | | | | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | 1,03 | | | | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | 1,04 | | | | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,056 | | | | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | 1,035 | | | | |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,03 | | | | |
| 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 2020 году составит 50 842,88 тыс. руб., в том числе расходы - 50 842,88 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 2020 год на сумму 347,08 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 555,08 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 50 495,8 тыс. руб., в том числе расходы – 50 287,8 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | 2020 год | | | | | | | | Основание изменения |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | Утверждено | Корректировка НВВ |
| Текущие | 50 842,88 | | 50 287,8 | | | -555,08 | 51 084,31 | -796,51 | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний |
| Операционные | 34 147,66 | | 33 818,2 | | | -329,46 | 34 341,51 | -523,31 | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе ИПЦ - 1,03 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. |
| Производственные расходы | 19 225,17 | | 19 034,53 | | | -190,64 | 19 337,84 | -303,31 | - |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | 1 390,58 | | 1 376,74 | | | -13,84 | 1 403,8 | -27,06 | - |
| Реагенты | 1 390,58 | | 1 376,74 | | | -13,84 | 1 403,8 | -27,06 | - |
| 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 | 17 784,98 | | 17 608,66 | | | -176,32 | 17 884,16 | -275,5 | - |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | 13 659,74 | | 13 524,32 | | | -135,42 | 13 735,91 | -211,59 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 68,35 | | 68,35 | | | - | 68,35 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | 16 654,16 | | 16 489,05 | | | -165,11 | 16 747,03 | -257,98 | - |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | 4 125,24 | | 4 084,34 | | | -40,9 | 4 148,25 | -63,91 | - |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | - | | - | | | - | - | - | - |
| Общехозяйственные расходы | 49,61 | | 49,12 | | | -0,49 | 49,89 | -0,77 | - |
| расходы на охрану труда | 14,13 | | - | | | -14,13 | - | - | - |
| прочие | 35,49 | | 49,12 | | | 13,63 | 49,89 | -0,77 | - |
| 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 | 10 522,53 | | 10 427,63 | | | -94,9 | 10 579,47 | -151,84 | - |
| 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 | 10 522,53 | | 10 427,63 | | | -94,9 | 10 579,47 | -151,84 | - |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | 8 081,82 | | 8 008,93 | | | -72,89 | 8 125,56 | -116,63 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 41,08 | | 41,08 | | | - | 41,08 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | 16 394,47 | | 16 246,61 | | | -147,86 | 16 483,2 | -236,59 | - |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | 2 440,71 | | 2 418,7 | | | -22,01 | 2 453,91 | -35,21 | - |
| Административные расходы | 4 399,96 | | 4 356,05 | | | -43,91 | 4 424,2 | -68,15 | - |
| 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 | 4 399,96 | | 4 356,05 | | | -43,91 | 4 424,2 | -68,15 | - |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | 3 379,39 | | 3 345,66 | | | -33,73 | 3 398 | -52,34 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 17,68 | | 17,68 | | | - | 17,68 | - | - |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | 15 928,5 | | 15 769,51 | | | -158,99 | 16 016,21 | -246,7 | - |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 1 020,57 | | 1 010,39 | | | -10,18 | 1 026,19 | -15,8 | - |
| 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 | 15 712,62 | | 16 053,37 | | | 340,75 | 15 283,77 | 769,6 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2018 год и планируемого роста цен на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056. |
| Неподконтрольные | 982,6 | | 416,23 | | | -566,37 | 1 459,04 | -1 042,81 | - |
| 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 | 1 635,89 | | 1 564,7 | | | -71,19 | 1 459,04 | 105,66 | - |
| Налог на прибыль | - | | - | | | - | - | - | - |
| Налог на имущество организаций | - | | - | | | - | - | - | - |
| Земельный налог | - | | - | | | - | - | - | - |
| Водный налог | 1 635,89 | | 1 564,7 | | | -71,19 | 1 459,04 | 105,66 | - |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | 1 635,89 | | 1 564,7 | | | -71,19 | 1 459,04 | 105,66 | 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 | -653,29 | | -1 148,47 | | | -495,18 | - | -1 148,47 | Частично включена экономия по расходам на электроэнергию и на уплату водного налога за 2018 год. Организацией были дополнительно заявлены экономически обоснованные расходы, не учтенные в прошлом периоде регулирования, возникшие по МО "Село Тарутино" и "Деревня Совьяки" из-за разницы в цене на электроэнергию на сумму 162,16 тыс. руб. Экспертная группа предлагает не учитывать данные расходы, так как в целом по данным МО у организации сложилась экономия по электроэнергии на сумму 2106,2 тыс. руб.(за счет объема электроэнергии) |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | - | | - | | | - | - | - | - |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | - | | - | | | - | - | - | - |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | - | | - | | | - | - | - | - |
| Займы и кредиты | - | | - | | | - | - | - | - |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | - | | - | | | - | - | - | - |
| Возврат займов и кредитов | - | | - | | | - | - | - | - |
| Амортизация | - | | - | | | - | - | - | - |
| Расходы | 50 842,88 | | 50 287,8 | | | -555,08 | 51 084,31 | -796,51 | - |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | - | | 149,4 | | | 149,4 | - | 149,4 | Частично включена корректировка НВВ за 2018 год в части водоотведения по МО "Город Калуга", "Село Кудиново", "Деревня Выползово", рассчитанная на основании раздела 7 Методических указаний (включена частично в целях соблюдения ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги в соответствии с Протоколом). 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. |
| Нормативная прибыль | - | | 58,61 | | | 58,61 | - | 58,61 | - |
| Расходы на капитальные вложения | - | | - | | | - | - | - | - |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | - | | 58,61 | | | 58,61 | - | 58,61 | Включены расходы на социальные нужды на основании Приказа Министра обороны РФ от 06.03.2010 № 205"О порядке оказания единовременной денежной помощи в Вооруженных Силах Российской Федерации" являющегося правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения в организациях Минобороны РФ (дополнительно представлены организацией вх. от 05.12.2019 № 03/1824-19) |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | - | | - | | | - | - | - | Организацией не заявлена |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2020 году составит: -588,51 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 | | 246,29 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе ИПЦ - 1,03 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 2018 год и планируемого роста цен на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056. | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, нормативной прибыли, корректировки за 2018 год | | -834,8 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.Частично включена экономия по расходам на электроэнергию и на уплату водного налога за 2018 Корректировка НВВ за 2018 год включена частично в целях соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (в соотв. с Протоколом) Частично включена корректировка НВВ за 2018 год в части водоотведения по МО "Город Калуга", "Село Кудиново", "Деревня Выползово", рассчитанная на основании раздела 7 Методических указаний (включена частично в целях соблюдения ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги в соответствии с Протоколом).Включены расходы на социальные нужды на основании Приказа Министра обороны РФ от 06.03.2010 № 205"О порядке оказания единовременной денежной помощи в Вооруженных Силах Российской Федерации" являющегося правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения в организациях Минобороны РФ | | | | | |
| 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 | | -588,51 | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | 0 | |  | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2020 году составит: по расчету организации 50 842,88 тыс. руб., по расчету экспертной группы 50 495,8 тыс. руб., отклонение составит -347,08 тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2020 для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | |
| на территории городского поселения «Город Козельск» | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | | | | 10,20 | | | | | 10,60 |
| Рост | % | | | | 100 | | | | | 103,92 |
| Водоотведение | руб./м3 | | | | - | | | | | - |
| Рост | % | | | | - | | | | | - |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | | | | 2,43 | | | | | 2,43 |
| Рост | % | | | | 47,74 | | | | | 100 |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | | | | 12,24 | | | | | 12,72 |
| Рост | % | | | | 100 | | | | | 103,92 |
| Водоотведение | руб./м3 | | | | - | | | | | - |
| Рост | % | | | | - | | | | | - |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | | | | - | | | | | - |
| Рост | % | | | | - | | | | | - |
| на территории городского округа «Город Калуга» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | 01.07-31.12 2020 |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 23,31 | | | 23,31 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 100 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 14,97 | | | 15,56 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,94 |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | - | | | - |
| Рост | | | | % | | | - | | | - |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 27,97 | | | 27,97 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 100 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 17,96 | | | 18,67 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,95 |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | - | | | - |
| Рост | | | | % | | | - | | | - |
| на территории сельского поселения «Село Кудиново» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | 01.07-31.12 2020 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 15,58 | | | 16,20 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,98 | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | 19,30 | | | 20,07 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,99 | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | - | | | - | |
| Рост | | % | | | | - | | | - | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 18,70 | | | 19,44 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,96 | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | 23,16 | | | 24,08 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,97 | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | - | | | - | |
| Рост | | % | | | | - | | | - | |
| на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | 01.07-31.12 2020 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 17,88 | | | 18,59 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,97 | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | 10,59 | | | 11,01 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,97 | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | - | | | - | |
| Рост | | % | | | | - | | | - | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 21,46 | | | 22,31 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,96 | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | 12,71 | | | 13,21 | |
| Рост | | % | | | | 100 | | | 103,93 | |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | - | | | - | |
| Рост | | % | | | | - | | | - | |
| на территории сельского поселения «Село Тарутино» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | 01.07-31.12 2020 |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 9,82 | | | 10,21 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,97 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 11,92 | | | 12,39 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,94 |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | - | | | - |
| Рост | | | | % | | | - | | | - |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 11,78 | | | 12,25 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,99 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 14,30 | | | 14,87 |
| Рост | | | | % | | | 100 | | | 103,99 |
| Транспортировка сточных вод | | | | руб./м3 | | | - | | | - |
| Рост | | | | % | | | - | | | - |
| на территории сельского поселения «Деревня Совьяки» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | 01.07-31.12 2020 |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | | 15,03 | | | 15,63 |
| Рост | | % | | | | | 100 | | | 103,99 |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | | 4,65 | | | 4,83 |
| Рост | | % | | | | | 100 | | | 103,87 |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | | - | | | - |
| Рост | | % | | | | | - | | | - |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | | 18,04 | | | 18,76 |
| Рост | | % | | | | | 100 | | | 103,99 |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | | 5,58 | | | 5,80 |
| Рост | | % | | | | | 100 | | | 103,94 |
| Транспортировка сточных вод | | руб./м3 | | | | | - | | | - |
| Рост | | % | | | | | - | | | - |
| на территории городского поселения «Поселок Полотняный Завод» | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | | 01.07-31.12 2020 |
| Тарифы | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | | | | 26,39 | | 27,44 |
| Рост | | | % | | | | | 100 | | 103,98 |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | | - | | - |
| Рост | | | % | | | | | - | | - |
| Транспортировка сточных вод | | | руб./м3 | | | | | - | | - |
| Рост | | | % | | | | | - | | - |
| Экспертная группа предлагает исключить с 01.01.2020 долгосрочные параметры регулирования по тарифам на транспортировку воды и сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» на территории МО ГО «Город Калуга» ввиду перехода на метод сравнения аналогов.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на транспортировку воды, на водоотведение и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 226-РК, от 03.12.2018 № 297-РК) (далее - приказ) следующие изменения:

1. Приложения № 1, 2 к приказу признать утратившими силу.

2. Приложения № 3, 5, 7, 8, 9, 11, 13, 15 к приказу изложить в новой редакции

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.12.2019 по делу № 183/В-03/1824-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |
| --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год. |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2020 год производственную программу: |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2020 год |
| Раздел I |
| Паспорт производственной программы |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, 105005, г.Москва ул.Спартаковская, дом 2б | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | 2020 год | | | |  | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | 22,63 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | 38,68 | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 86,97 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 62,35 | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2020 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| 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 | | | | - | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | - | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | - | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | - | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | -\* | | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | - | | | | | | | |
| \*Не утверждается, так как удельный расход электрической энергии не применяется при расчете тарифов методом сравнения аналогов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2018 года | | | | | Факт 2018 года | | | | Отклонение | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | 5 | | | | 6 | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 20,49 | | | | | 20,49 | | | | 0 | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 88,15 | | | | | 762,83 | | | | -674,68 | | | | | | | |
| 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. | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 21,12 | | | | | 38,68 | | | | -17,56 | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 137,23 | | | | | 586,39 | | | | -449,16 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерациина 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. Об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации** **на территории городского округа «Город Калуга» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации |
| Основной государственный регистрационный номер | 7177746753375 |
| ИНН | 7729314745 |
| КПП | 770101001 |
| Применяемая система налогообложения | Общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | водоснабжение и (или) водоотведение |
| Юридический адрес организации | 105005, г.Москва ул.Спартаковская, дом 2б |
| Почтовый адрес организации | 248023, г.Калуга, ул. Тульская, д.47 |

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» или транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку воды и сточных вод на 2020 год на территории городского округа «Город Калуга» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| 01.01-30.06.2020 | 01.07-31.12.2020 |
| Тарифы | | | |
| Транспортировка воды | руб./м3 | 4,46 | 4,64 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 6,74 | 7,01 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на транспортировку воды, на водоотведение и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018 - 2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 226-РК, от 03.12.2018 № 297-РК): | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |  |
| 01.01-30.06 2019 | 01.07-31.12 2019 |
| Тарифы | | | |
| Транспортировка воды | руб./м3 | 4,38 | 4,46 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 6,62 | 6,74 |

По представленным организацией материалам, приказами министерства от 14.05.2018 № 376-тд 14.05.2018 № 377-тд открыто дело № 183/В-03/1824-19 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год методом индексации.

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 и пунктом 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в отношении регулируемых организаций, протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения которых не превышает 10 километров, тарифы на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод должны быть установлены с 01.01.2020 методом сравнения аналогов.

На основании вышеизложенного в соответствии с приказом министерства от 30.10.2019 № 302-тд при расчете тарифов на 2020 год экспертной группой применен метод сравнения аналогов.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у транзитной организации в оперативном управлении (приказ Директора Департамента имущественных отношений министерства обороны РФ от 24.03.2017 № 837 «О закреплении недвижимого имущества на праве оперативного управления за федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

Транзитная организация оказывает услуги на территории на территории военного городка № 56 (г.Калуга, пер. Воинский) МО ГО «Город Калуга» в зоне деятельности гарантирующей организации ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» (постановление Городской управы г.Калуги № 2330-пи от 12.03.2013).

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 2018 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам: , ,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

**,**

**,**

где:

 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 984,56 км.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 797,28 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводных сетей транзитной организации в сопоставимых Протяженность водопроводных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 0,3224 км.

Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 0,3539 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды (стоков).

3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды и (или) сточных вод.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2018 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2019 год в размере 1,046 и на 2020 год в размере 1,03, планируемого роста цен на электроэнергию на 2019 год в размере 1,067 и на 2020 год в размере 1,056, плановых расходов, учтенных при расчете тарифов на водоотведение на 2020 год, и составляют:

- транспортировка воды - 230960,33 тыс. руб.

- транспортировка стоков - 122123,58 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 и (или) сточных вод.

Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний , (2.1)

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды, составляют 230960,33 тыс. руб.

Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 984,56 км.

Размер удельных текущих расходов (транспортировка воды) составляет:

- УТР 2020 год= 230960,33 тыс.руб.: 984,56 км = 234,58 тыс.руб./км.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке стоков, составляют 122123,58 тыс. руб.

Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 797,28 км.

Размер удельных текущих расходов (транспортировка стоков) составляет:

- УТР 2020 год= 122123,58 тыс.руб.: 797,28 км = 153,17 тыс.руб./км.

4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, осуществляемых регулируемую деятельность по транспортировки воды и сточных вод на 2019 год и составляет более 15 % в доле НВВ.

При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15 % от удельной НВВ что составляет 58,17 тыс.руб./км.

5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам транспортировки воды и (или) сточных вод.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №пп | Показатель | Ед.изм. | Транспортировка воды (2020 г.) | Транспортировка стоков (2020 г.) |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб./км | 234,58 | 153,17 |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | тыс.руб./км | 35,19 | 22,98 |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км | 0,3224 | 0,3539 |
| 4. | НВВ транзитной организации | тыс.руб. | 86,97 | 62,35 |

Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2020 год составляет 149,32 тыс. руб.

6. Объем оказываемых услуг транспортировки воды и сточных вод.

Объемы оказываемых услуг, определенные в соответствии с разделом II Методических указаний на основании фактических данных за 2018 год, составляют:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
|
|
| Транспортировка воды | Водоподготовка | тыс. м3 | 22,63 | 22,63 | - |  |
| Из собственных источников | тыс. м3 | - | - | - |  |
| От других операторов | тыс. м3 | - | - | - |  |
| коммунально бытовые и технологические нужды | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Потери воды | тыс. м3 |  |  | - |  |
| По абонентам | тыс. м3 | 22,63 | 22,63 | - |  |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. м3 | 22,63 | 22,63 | - |  |
| Собственным абонентам | тыс. м3 |  |  | - |  |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Бюджетным потребителям | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Населению | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Прочим потребителям | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | тыс. м3 | 38,68 | 38,68 | - |  |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | 38,68 | 38,68 | - |  |
| От собственных абонентов | тыс. м3 | - | - | - |  |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | - | - | - |  |

7. Расчет тарифов на транспортировку воды и сточных вод на 2020 год.

Экспертная группа предлагает установить на 2020 год для ФГБУ «ЦЖКУ» на территории городского округа «Город Калуга» тарифы на транспортировку воды и сточных вод в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 01.01.2020 по 31.12.2020 |
| Тарифы | | |
| Транспортировка воды | руб./м3 | 3,84 |
|  |  | 86,1 |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 1,61 |
| Рост (снижение) | % | 23,89 |

|  |
| --- |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. |
| Предлагается комиссии установить для ФГБУ «ЦЖКУ» вышеуказанные тарифы. |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные тарифы на транспортировку воды и сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.12.2019 п делу №** **183/В-03/1824-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |
| --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2020 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 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2020 год производственную программу: | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2020 год. | | |
| Раздел I | | |
| Паспорт производственной программы | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство», 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 |
| Период реализации производственной программы | 2020год |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Раздел II | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | |
| № | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 2020 год | |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | |  | |  |
| - | | | | |
| Техническая вода | |  | |  |
| - | | | | |
| Транспортировка воды | |  | |  |
| - | | | | |
| Водоотведение | |  | |  |
|  | Ремонт участков канализационной сети | 31.12.2020 | | 269,7 |
|  |  | Итого 2020 год | | 269,7 |
| Транспортировка сточных вод | |  | |  |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | |
| № | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 2020 год | |  |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | |  |  | |
| - | | | | |
| Техническая вода | |  |  | |
| - | | | | |
| Транспортировка воды | |  |  | |
| - | | | | |
| Водоотведение | |  |  | |
|  | Не планируются | Итого 2020 год | 0 | |
| Транспортировка сточных вод | |  |  | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | 2020 год | | | | |
| 1 | | | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | - | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | - | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | 172,24 | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | |
|  | | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | | | - | | | | |
|  | | |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 2 477,9 | | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2020 | | | |
| 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 | | | 3,39 | | | |
| 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 | | | |
| 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 | | | 0,15 | | | |
| 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 2020 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | План 2018 года | | | Факт 2018 года | | Отклонение | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | 5 | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | | 175,42 | | | 171,42 | | 4 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | 2 402,68 | | | 2 855,34 | | -452,66 | | | | | |
| Отчет о выполнениии по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Отчет о выполнениии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |  | | |  | |  | | | | | |
|  | | |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  | |  | |  |  | | | |  | | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов 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) | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | | | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | | |  | | | | |  |  | |  | | | | |  | |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1084001001182 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4015004735 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 401501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение методом экономически обоснованных расходов на 2020 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | |  | | | | |  | | | | |  |  | |  | | | | |  | |  | |  |  |  | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  |
| 01.01-30.06 2020 | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 14,32 | | | | 16,23 | | | | | | | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 14,32 | | | | 16,23 | | | | | | | |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2019 № 192-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, постановление администрации МР "Перемышльский район" от 06.12.2016 № 655 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (договор от 01.03.2018) сроком на 11 мес. С 2016 года организация оказывает услуги водоотведения на территории "Село Корекозево", "Село "Калужская опытная селькохозяйственная станция", "Деревня Большие Козлы", "Село Ахлебинино", "Деревня Горки", "Деревня Хотисино". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2019 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 17.12.2018 г.№ 472-РК «Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2019 год» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | руб./м3 | | | 14,03 | | | | | | | | 14,32 | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | руб./м3 | | | 14,03 | | | | | | | | 14,32 | | | | | | | | | |
| 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 2020 | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 172,24 | | | | 172,24 | | | - | | | | | Объемы приняты по предложению организации (согласно пояснительной записке) | | | | | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | - | | | | - | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 172,24 | | | | 172,24 | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | | | - | | | - | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | 28,04 | | | | 28,04 | | | - | | | | | Объемы приняты по предложению организации в связи с установкой Горской средней общеобразовательной школы приборов учета водопотребления.Учет объемов принятых сточных вод ведется по нормативам по следующим бюджетным потребителям: Ахлебининская школа, ДЮСШ "Авангард", Фельдшерские акушерские пункты. | | | | | | | | | | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | 137,97 | | | | 137,97 | | | - | | | | | Объемы приняты по предложению организации в связи с установкой населением приборов учета водопотребления | | | | | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 6,23 | | | | 6,23 | | | - | | | | | Объемы приняты по предложению организации в связи с расторжением договора с ООО "Полуфабрикат" и заключением договора на оказание услуг по водоотведению с МУП "Перемышльтепло" | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 | | План 2020 | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | |  | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 3,39 | | 3,39 | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | |  | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | |  | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | |  | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | |  | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,18 | | 0,15 | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | |  | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,035 | | | | | | |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2020 году составит 2 777,7 тыс. руб., в том числе расходы - 2 777,7 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2020 год на сумму 299,8 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 299,8 тыс. руб., предпринимательскую прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 477,9 тыс. руб., в том числе расходы – 2 477,9 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | 2020 год | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | |
| Текущие | | | | | 2 777,7 | | 2 477,9 | | | | | -299,8 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные | | | | | 2 474,1 | | 2 230 | | | | | -244,1 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | | | 1 603,57 | | 1 541,41 | | | | | -62,16 | | | | Определены в соответствии с пунктом 18 Методических указаний | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | | 136,21 | | 126,6 | | | | | -9,61 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Реагенты | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | | | 127,21 | | 117,6 | | | | | -9,61 | | | | Рассчитано согласно фактическому объему и цене на бензин за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 157,07 | | 64,33 | | | | | -92,74 | | | | Согласно фактическим данным за 2018 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год (договор с Экотранс на оказание услуг по промывке (прочистке) наружной канализации) | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 1 256,29 | | 1 350,48 | | | | | 94,19 | | | | Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из численности основного производственного персонала согласно штатному расписанию и  фактической оплаты труда за 2018 год с учетом ИПЦ в размере 1,046 на 2019 год и 1,03 на 2020 год. Организацией некорректно произведен расчет. | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | 964,15 | | 1 036,44 | | | | | 72,29 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 6,5 | | 6 | | | | | -0,5 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | 12 360,9 | | 14 395 | | | | | 2 034,1 | | | | Машинист насосных установок КНС (2 ставки), оператор на аэротенках (3 ставки), слесарь аварийно-восстановительных работ, инженерных коммуникаций и оборудования (1 ставка) | | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 292,14 | | 314,04 | | | | | 21,9 | | | | 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) | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | 9 | | 9 | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | 9 | | 9 | | | | | - | | | | Принято в расчет согласно фактическим расходам за 2018 год (расходы на покупку спецодежды) | | | | | | | | | | | | | |
| прочие | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | | 54 | | - | | | | | -54 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 54 | | - | | | | | -54 | | | | Расходы исключены, так как организация не представила подтверждающих документов | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | | | 269,7 | | 269,7 | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | 269,7 | | 269,7 | | | | | - | | | | Согласно локальным сметным расчетам на выполнение работ по ремонту и дефектным ведомостям о состоянии объектов, находящихся в системе водоотведения. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 600,83 | | 418,89 | | | | | -181,94 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | 39 | | - | | | | | -39 | | | | Исключены, так как организацией не представлены обосновывающие документы | | | | | | | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | | | | 30 | | - | | | | | -30 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| юридические услуги | | | | | 2,5 | | - | | | | | -2,5 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| консультационные услуги | | | | | 5,5 | | - | | | | | -5,5 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| информационные услуги | | | | | 1 | | - | | | | | -1 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 561,83 | | 418,89 | | | | | -142,94 | | | | Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из численности административно-управленческого персонала согласно штатному расписанию и фактической оплаты труда за 2019 год с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | 431,18 | | 321,48 | | | | | -109,7 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | 2,25 | | 1,5 | | | | | -0,75 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | 15 969,63 | | 17 860 | | | | | 1 890,37 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | 130,65 | | 97,41 | | | | | -33,24 | | | | 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) | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 243,59 | | 223,12 | | | | | -20,47 | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны исходя из фактического объема электроэнергии за 2018 год, фактической средней цены за электроэнергию за 2018 год с учетом роста цены на 2019 год в размере1,067\* и планируемого роста цены на 2020 год в размере 1,056. | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | 60 | | 25,03 | | | | | -34,97 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 60 | | 24,78 | | | | | -35,22 | | | | Организация является плательщиком налога при применении УСН (доходы, уменьшенные на величину расходов). Так как расходы организации в сфере водоотведения превышают доходы, то экспертная группа предлагает включить в тариф сумму минимального налога, рассчитанный по ставке 1% от доходов организации в сфере водоотведения (ст.346.18, 346.20 и 346.21 НК РФ) 23,43 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 60 | | 24,78 | | | | | -35,22 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Аренда имущества | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Концессионная плата | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы | | | | | 2 777,7 | | 2 477,9 | | | | | -299,8 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | | \* Для организаций, не являющихся плательщиками НДС, применяется индекс цен на электрическую энергию в размере 1,085. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2020 году составит: по расчету организации 2 777,7 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 477,9 тыс. руб., отклонение составит -299,8 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2020 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2020 | | | | | | | 01.07-31.12.2020 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | 14,32 | | | | | | | 14,45 | | | | | | | | |
| Рост | | | % | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 100,91 | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | 14,32 | | | | | | | 14,45 | | | | | | | | |
| Рост | | | % | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 100,91 | | | | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные тарифы на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2020 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.12.2019 по делу № 118/В-03/1774-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020-2022 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |
| --- |
| Регулируемой организацией муниципальное унитарное предприятие жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2020-2022 годы. |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и подлежит утверждению министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». |
| По результатам рассмотрения представленного проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2020-2022 годы экспертной группой предлагается утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020-2022 годы |
| Раздел I |
| Паспорт производственной программы |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив», 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | 2020-2022 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | |  | |  | | |  | | | | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | промывка канализационных коллекторов | | | | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | | | 343,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 343,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | промывка канализационных коллекторов | | | | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | 347,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 347,77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | промывка канализационных коллекторов | | | | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | 357,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 357,55 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование мероприятия | | | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | | 2020 год | | | | | | 2021 год | | | 2022 год | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | 5 | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | | | | | | 93,42 | | | | | | 93,42 | | | 93,42 | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | | | | | | 65,34 | | | | | | 65,34 | | | 65,34 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 2 008,66 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 729,23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 2 080,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 744,97 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 2 156,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 765,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | |  | |  | | | | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | План 2020 | | | | План 2021 | | | 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 | | | | 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 14,81 | | | | 14,81 | | | 14,81 | | | | |
| 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 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 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 | | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 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 | | 0,58 | | | | 0,58 | | | 0,58 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 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 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | |  | |  | | | | | |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2020 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год  Организация осуществляет регулируемую деятельность с 1ноября 2019 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | |  | |  | | | | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов 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) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020-2022 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 04.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020-2022 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  |  | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | муниципальное унитарное предприятие жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1144011000715 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4007019287 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  |  |  | | |  |  |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации тарифов на 2020-2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |
| 01.01-30.06 2020 | 01.07-31.12 2020 | | | 01.01-30.06 2021 | | | 01.07-31.12 2021 | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | 21,11 | 21,86 | | | 21,86 | | | 22,93 | 22,93 | 23,80 | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 11,07 | 11,52 | | | 11,52 | | | 11,98 | 11,98 | 12,46 | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | 21,11 | 21,86 | | | 21,86 | | | 22,93 | 22,93 | 23,80 | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 11,07 | 11,52 | | | 11,52 | | | 11,98 | 11,98 | 12,46 | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.09.2019 №259-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация оказывает услуги на территории муниципального образования сельское поселение «Село Трубино» Жуковского района. Имущество для осуществления регулируемой деятельности администрацией сельского поселения «Село Трубино» передано организации на праве хозяйственного ведения (договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения №1 от 13.06.2019, выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (право хозяйственного ведения): артезианская скважина глубиной 40 метров село Трубино (№40:07:142603:192-40/007/2019-2 от 25.06.2019), артезианская скважина глубиной 57 метров д. Фатеево (№40:07:141501:111-40/007/2019-2 от 25.06.2019), артезианская скважина глубиной 36 метров д. Ивашковичи (№40:07:142601:183-40/007/2019-2 от 25.06.2019) (используется как резервная), водонапорные башни с. Трубино (№40:07:142603:195-40/007/2019-2 от 25.06.2019), д. Фатеево (№40:07:141501:112-40/007/2019-2 от 25.06.2019), д. Ивашковичи (№40:07:142601:182-40/007/2019-3 от 25.06.2019), водопроводные сети общей протяженностью 7899,8 м.п. (№40:07:000000:1073-40/007/2019-2 от 25.06.2019), канализационные сети общей протяженностью 4051,05 м.п. (№40:07:142603:199-40/007/2019-2 от 25.06.2019), очистные сооружения с. Трубино общей площадью 167,1 кв. м (№40:07:141401:298-40/007/2019-2 от 25.06.2019). Очистные сооружения находятся в нерабочем состоянии (согласно схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования сельское поселение «Село Трубино», разработанной ООО «Инжиниринговая компания Энергокалибр» от 30.10.2015). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | |

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов утвержденные на 2019 год | |
| 01.01-30.06 2019 | 01.07-31.12 2019 |
| Тарифы | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 21,11 | 21,11 |
| Водоотведение | руб./м3 | 11,07 | 11,07 |
| Тарифы для населения | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 21,11 | 21,11 |
| Водоотведение | руб./м3 | 11,07 | 11,07 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 | Предложение экспертной группы | Отклонение, тыс. м3 | Комментарии |
| 2020-2022 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | тыс. м3 | 93,42 | 93,42 | - | - |
| Из собственных источников | тыс. м3 | 93,42 | 93,42 | - | - |
| От других операторов | тыс. м3 | - | - | - | - |
| коммунально бытовые и технологические нужды | тыс. м3 | - | - | - | - |
| Потери воды | тыс. м3 | - | - | - | - |
| По абонентам | тыс. м3 | 93,42 | 93,42 | - | - |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | тыс. м3 | - | - | - | - |
| Собственным абонентам | тыс. м3 | 93,42 | 93,42 | - | - |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | - | - | - | - |
| Бюджетным потребителям | тыс. м3 | 1,58 | 1,58 | - |  |
| МДОУ д/с «Золотой петушок | тыс. м3 | 1,31 | 1,31 |  | Гарантированный объем подачи воды для МДОУ д/с «Золотой петушок» определен согласно нормам подачи воды для дошкольных образовательных учреждений с дневным пребыванием детей со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами в соответствии с сводом правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85 (утв. приказом Минстроя Росси от 16.12.2016№951/пр (в ред. от 24.01.2019). |
| МОУ «Основная общеобразовательная школа» с. Трубино | тыс. м3 | 0,19 | 0,19 |  | Гарантированный объем подачи воды для МОУ «Основная общеобразовательная школа» с. Трубино определен согласно фактическим данным за 2018 год (договор холодного водоснабжения и водоотведения от 30.10.2019) |
| СКУК «Трубинское сельское культурно-досуговое и спортивное объединение» | тыс. м3 | 0,08 | 0,08 |  | Гарантированный объем подачи холодной воды для СКУК «Трубинское сельское культурно-досуговое и спортивное объединение» определен согласно нормам подачи воды для кинотеатров, театров, клубов и досуго-развлекательных учреждений (в соответствии со сводом правил. Внутренний водопровод и канализация зданий. СНиП 2.04.01-85.(договор холодного водоснабжения и водоотведения от 30.10.2019 г) |
| Населению | тыс. м3 | 63,76 | 63,76 | - | В связи с отсутствием фактических данных по объемам подачи воды, расчет объемов воды по населению произведен исходя из фактической численности населения (согласно письму администрации сельского поселения «Село Трубино» от 27.09.2019) по нормативам в зависимости от степени благоустройства жилых домов (в соответствии с приказом Министерства тарифного регулирования Калужской обл. от 21.09.2016 N 254 (ред. от 10.04.2018). |
| Прочим потребителям | тыс. м3 | 28,08 | 28,08 | - | Расчет объемов определен согласно фактическим данным объемов подачи воды (по приборам учета) по ООО «Агрофирма «Племзавод Заря» за 2018 год (согласно письму б/н от 26.09.2019). Договор холодного водоснабжения с ООО «Агрофирма «Племзавод» от 30.10.2019. |
| Водоотведение | По абонентам | тыс. м3 | 65,34 | 65,34 | - | - |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | - | - | - | - |
| От собственных абонентов | тыс. м3 | 65,34 | 65,34 | - | - |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | - | - | - | - |
| От бюджетных потребителей | тыс. м3 | 1,58 | 1,58 | - | Так как у бюджетных организаций отсутствуют приборы учета воды, объем приема сточных вод для бюджетных потребителей  определен в соответствии с п.18 Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 №776, по гарантированному объему подачи воды. |
| От населения | тыс. м3 | 63,76 | 63,76 | - | В связи с отсутствием фактических данных приема сточных вод, расчет объемов сточных вод по населению произведен исходя из фактической численности населения (согласно письму администрации сельского поселения «Село Трубино» от 27.09.2019) по нормативам в зависимости от степени благоустройства жилых домов (в соответствии с приказом Министерства тарифного регулирования Калужской обл. от 21.09.2016 N 254 (ред. от 10.04.2018). |
| От прочих потребителей | тыс. м3 | - | - | - | В сфере водоотведения услуги ООО «Агрофирма «Племзавод Заря» не оказываются, так как организация не подключена к централизованной системе водоотведения (согласно письму №379 от 01.10.2019). |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 2018 | План 2020 | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | |  | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | |  | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | |  | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | |  | 14,81 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | |  | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | |  | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | |  | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | |  | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | |  | 0,58 | |
| 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 | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| Индексы | 2020 | 2021 | 2022 | |  | | | | | |
| Индекс цен на природный газ | 1,03 | 1,03 | 1,03 | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,04 | 1,04 | 1,04 | |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 | 1,056 | 1,056 | |
| Индекс цен на тепловую энергию | 1,035 | 1,035 | 1,035 | |
| Индекс потребительских цен | 1,03 | 1,037 | 1,04 | |
|  | | | | | | | | | |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2020 году составит 2 744,98 тыс. руб., в том числе расходы - 2 744,98 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 2020 год на сумму 7,09 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 7,09 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | |

Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 737,89 тыс. руб., в том числе расходы – 2 737,89 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Основание изменения |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Текущие | 2 744,98 | 2 737,89 | -7,09 | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний |
| Операционные | 2 292,74 | 2 279,15 | -13,59 | Определены в соответствии с пунктом 44 Методических указаний |
| Производственные расходы | 2 016,78 | 2 003,74 | -13,04 | Определены в соответствии с пунктами 18 и 44 Методических указаний |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | - | - | - | - |
| Реагенты | - | - | - | - |
| Горюче-смазочные материалы | - | - | - | - |
| Материалы и малоценные основные средства | - | - | - | - |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | 349,03 | 343,2 | -5,83 | В сфере водоотведения расходы приняты согласно муниципальному контракту №19/10-19 от 30.10.2019 на оказание услуг по прочистке канализационных сетей и колодцев на территории сельского поселения "Село Трубино", дефектной ведомости, актам технического состояния водоотведения, годовому плану по техническому обслуживанию и текущему ремонту системы водоотведения на 2020 год |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | 1 667,75 | 1 660,54 | -7,21 | В сфере водоснабжения и водоотведения расходы на оплату труда рассчитаны исходя из численности основного производственного персонала согласно штатному расписанию и минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, согласно «Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 годы с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год.  Выплаты за вредные условия труда рассчитаны в размере 4% от должностного оклада согласно коллективному договору организации. Премии сотрудников определены в размере 40% от должностного оклада согласно положению о премировании организации. |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | 1 280,91 | 1 275,37 | -5,54 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 5,2 | 5,2 | - | Согласно штатному расписанию организации с условием заключения трудовых договоров (при этом количество работников не превышает нормативную численность) |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | 20 527,4 | 20 438,62 | -88,78 | - |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | 386,84 | 385,16 | -1,67 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%, в том числе 0,2% в соотв. с классом профессионального риска 1) |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | - | - | - | - |
| Общехозяйственные расходы | - | - | - | - |
| прочие | - | - | - | - |
| расходы на охрану труда | - | - | - | - |
| Прочие производственные расходы | - | - | - | - |
| Расходы на амортизацию транспорта | - | - | - | - |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | - | - | - | - |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | - | - | - | - |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | - | - | - | - |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | - | - | - | - |
| Ремонтные расходы | - | - | - | - |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | - | - | - | - |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | - | - | - | - |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | - | - | - | - |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | - | - | - | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | - | - | - | - |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | - | - | - | - |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | - | - | - | - |
| Административные расходы | 275,95 | 275,41 | -0,54 | - |
| 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 | 275,95 | 275,41 | -0,54 | В сфере водоснабжения и водоотведения расходы на оплату труда административно управленческого персонала рассчитаны исходя из численности согласно штатному расписанию организации и средней заработной плате в размере, не превышающем средний размер оплаты труда работников крупных и средних организаций Калужской области в сфере экономической деятельности: сбор и обработка сточных вод за 2018 год по данным Федеральной службы государственной статистики по Калужской области с учетом ИПЦ в размере 1,046 на 2019 год и в размере 1,03 на 2020 год, а также с учетом доли 80% , приходящейся на сферу водоснабжения и доли 20% - на водоотведение (распределение затрат в соответствии с учетной политикой организации производится пропорционально фонду оплаты труда основных работников по видам деятельности). |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | 211,95 | 211,53 | -0,42 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | 0,7 | 0,7 | - | Согласно штатному расписанию (директор 0,5 ст., гл.бухгалтер 0,2 ст). |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | 25 232,14 | 25 182,14 | -50 | - |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | 64,01 | 63,88 | -0,12 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%, в том числе 0,2% в соотв. с классом профессионального риска 1) |
| 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 | 421,27 | 423,75 | 2,48 | В сфере водоснабжения расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны на основании п. 20 Методических указаний с учетом удельного расхода электроэнергии на 2019 год , рассчитанного исходя из фактического объема электроэнергии за январь-сентябрь 2019 года в пересчете на год и фактической средней цены за электроэнергию за январь-сентябрь 2019 года с учетом ИПЦ в размере 1,056 на 2020 год. Договор энергоснабжения с ПАО «КСК» заключен 29.10.2019 №80004194, поэтому за основу расчета приняты счета за потребляемую электроэнергию между ПАО «КСК» и администрацией сельского поселения «Село Трубино» за январь-сентябрь 2019 года. |
| Неподконтрольные | 30,97 | 34,99 | 4,02 | - |
| 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 | 30,97 | 34,99 | 4,02 | - |
| Налог на прибыль | - | - | - | - |
| Налог на имущество организаций | - | - | - | - |
| Земельный налог | - | - | - | - |
| Водный налог | 30,97 | 34,99 | 4,02 | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Организацией некорректно рассчитан водный налог, не учтена ставка налога на 2020 год. |
| 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 | - | - | - | - |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | - | - | - | - |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | - | - | - | - |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | - | - | - | - |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | - | - | - | - |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | - | - | - | - |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | - | - | - | - |
| Займы и кредиты | - | - | - | - |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | - | - | - | - |
| Возврат займов и кредитов | - | - | - | - |
| Амортизация | - | - | - | - |
| Расходы | 2 744,98 | 2 737,89 | -7,09 | - |
| Нормативная прибыль | - | - | - | - |
| Расходы на капитальные вложения | - | - | - | - |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | - | - | - | - |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | - | - | - | - |

6. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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) | 2020 | | 1 572,85 | | | | - | | | | - | | | - | | | 0,58 | | |
| 2021 | | - | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,58 | | |
| 2022 | | - | | | | 1 | | | | - | | | - | | | 0,58 | | |
| Техническая вода | 2020 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2021 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2022 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Транспортировка воды | 2020 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2021 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2022 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Водоотведение | 2020 | | 735,18 | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2021 | | - | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2022 | | - | | | | 1 | | | | - | | | - | | | - | | |
| Транспортировка сточных вод | 2020 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2021 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| 2022 | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | |
| Ввиду невозможности рассчитать удельные операционные расходы на транспортировку воды и (или) сточных вод в сопоставимых величинах из-за отсутствия утвержденных укрупненных нормативов цены строительства по отдельным видам водопроводных и (или) канализационных сетей, а также отсутствия в действующем законодательстве требований об обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов на транспортировку воды и (или) сточных вод, экспертная группа предлагает установить при расчете тарифов на 2020-2023 год индекс эффективности операционных расходов в размере 1 в соответствии с п. 47 Методических указаний. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2020 году составит: по расчету организации 2 744,98 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 737,89 тыс. руб., отклонение составит -7,09 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | |  |  | | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | 01.07-31.12 2020 | | | 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 21,11 | | | | 21,89 | | | 21,89 | 22,66 | | 22,66 | 23,51 |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | 103,69 | | | 100 | 103,52 | | 100 | 103,75 |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 11,07 | | | | 11,25 | | | 11,25 | 11,55 | | 11,55 | 11,89 |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | 101,63 | | | 100 | 102,67 | | 100 | 102,94 |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 21,11 | | | | 21,89 | | | 21,89 | 22,66 | | 22,66 | 23,51 |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | 103,69 | | | 100 | 103,52 | | 100 | 103,75 |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 11,07 | | | | 11,25 | | | 11,25 | 11,55 | | 11,55 | 11,89 |
| Рост | | | | | % | | | 100 | | | | 101,63 | | | 100 | 102,67 | | 100 | 102,94 |

|  |
| --- |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. |
| Предлагается комиссии установить для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» вышеуказанные тарифы. |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2020-2022 годы с календарной разбивкой. |
| 2. С 1 января 2020 года установить на 2020-2022 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального унитарного предприятия жилищно коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 04.12.2019 по делу № 211/В-03/4191-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Эврика» предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2020 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Эврика» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1124011001234 |
| ИНН | 4011025131 |
| КПП | 401101001 |
| Руководитель организации | Демидов Борис Викторович |
| Юридический адрес организации | 249051, Калужская область, Малоярославецкий район, Промзона д. Коллонтай |
| Почтовый адрес организации | 249051, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Зеленая, 2 |

Согласно заявлению общества с ограниченной ответственностью «Эврика», применяющее упрощенную систему налогообложения, просит установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в размере:

- с 01.01.2020 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя - 21,32 руб.;

- с 01.07.2020 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 29,78 руб.

Деятельность по реализации сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок и реализации сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада) организацией не производится.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы.

Действующие цены установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.06.2019 № 33-РК в размере:

| Розничные цены на сжиженный газ по категории в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | Цена на сжиженный газ с 29.06.2019 (НДС не облагается) |
| --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя | руб./кг | 22,86 |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 21,32 |

Расчет цен произведен исходя из годового объема потребления сжиженного газа и годовых расходов по статьям затрат.

Экспертиза представленных расчетных материалов произведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» (далее – методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным на сайте министерства экономического развития Российской Федерации 30.09.2019 и другими нормативными правовыми актами.

Индексы, используемые в расчете по статьям затрат на период регулирования.

| Индексы | 2020 год |
| --- | --- |
| Газ | 1,03 |
| Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе (индексация тарифов) | 1,036 |

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема оказываемых услуг.

Согласно представленному организацией в ходе экспертизы расчету потребности в сжиженных углеводородных газах для обеспечения нужд населения в 2020 году объем реализации составит 720 тонн. Фактический объем потребления в 2016 году составил 918 тонн, в 2017 году – 752 тонн, в 2018 году – 665,00 тонн.

Организация согласно реестру договоров реализует сжиженный газ населению Малоярославецкого и Износковского районов Калужской области.

Объем в соответствие с заявками о потребности в сжиженных углеводородных газах в 1-4 квартале 2020 года для организации составляет 720 тонн.

Экспертная группа предлагает принять объем реализации сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2020 год в размере 665 тонн, на уровне 2018 года, ввиду неравномерного снижения количества договоров в период 2016 - 2018 годов.

2. Анализ экономической обоснованности основных статей расходов по реализации сжиженного газа.

Организацией представлена бухгалтерская отчетность за 2018 год в виде баланса и отчета о финансовых результатах.

Положение о закупках у организации отсутствует. Закупка товаров, работ, услуг в соответствии с федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» организацией не производится. Договора закупки товаров, работ, услуг в соответствии с указанным законом в представленных материалах отсутствуют.

Раздельный учет расходов по регулируемой деятельности в организации не ведется. В соответствии с пунктом 6 методических указаний доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности организацией определена пропорционально доле выручки в размере 56,471%.

2.1. Стоимость приобретения сжиженного газа для населения.

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на приобретение сжиженного газа | 12240,00 | 9704,69 | -2535,31 | Расходы в соответствии с пунктом 30.1 методических указаний составляют 10817,69 тыс. руб. и определяются как произведение среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за период с 01.11.2018 по 30.10.2019 (16118,33 руб./тонн (с НДС)) и планового объема сжиженного газа (665 тонн). Данные расходы в полном объеме в расчет розничной цены не включаются в целях соблюдения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области на 2020 год, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 29.10.2019 № 2556-р. Расходы принимаемые в расчет составляют 9704,69 тыс. руб. и определены, исходя из расчетной оптовой цены на газ 14595,02 руб./тонн с НДС - ранее регулируемой оптовой цены в размере 13519,20 руб./тонн с НДС с учетом индекса потребительских цен в размере 1,03 и поэтапным доведением до уровня сложившейся фактической оптовой цены за период с 01.11.2018 по 31.10.2019 |

2.2. Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции.

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до газонаполнительной станции | 3275,00 | 2048,27 | -1226,73 | В том числе: 1050,77 тыс. руб. - исходя из фактических расходов на ж/д транспортировку и вознаграждения за организацию погрузки и транспортировки за 2018 год по договору с ПАО «НК «Роснефть» с учетом планового роста тарифов на ж/д перевозки (103,6%) и объема реализации 665 тонн в 2020 году; 997,5 тыс. руб. по договору о хранении газа с ООО «Калуга – Газ» с учетом объема реализации 665 тонн. |

2.3. Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа, с выделением расходов по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования).

| Основные статьи расходов | 2020 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Фонд оплаты труда (ФОТ) | 1350,00 | 1097,80 | -252,20 | исходя из фактической численности персонала 11 человек (7 человек по основному виду деятельности и 4 человека – АУП) в доле на регулируемый вид деятельности 56,471 % и средней заработной платы на 1 работника 8316,67 руб. (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Налоги на ФОТ | 408,00 | 331,54 | -76,46 | 30,2% от ФОТ |
| Материалы | 546,00 | 99,36 | -446,64 | 99,36 тыс. руб. – расходы на заправку а/м МАЗ дизельным топливом (в доле 56,471%);– расходы на заправку двух а/м газом исключены так как доставка до потребителя не является объектом регулирования. |
| Технологические (эксплуатационные) потери газа | 196,00 | 225,71 | +29,71 | расчет исходя из фактических технологических потерь (по договору хранения с ООО «Калуга – Газ») – 172,06 тыс.руб. и 53,65 тыс.руб. – на заправку электрогенератора в доле 56,471%. (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Ремонт (а/м) | 95,00 | 53,65 | -41,35 | Исходя из расчетов организации с учетом фактических расходов за 2018 год (в доле 56,471%). (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Амортизация основных средств | 1,00 | 1,29 | +0,29 | Амортизация а/м ЗИЛ согласно ведомости амортизации. |
| Страховые платежи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Аренда земли, здания, транспорта | 938,00 | 0,00 | -938,00 | аренда земельного участка и автомобилей исключена из расчета (оплата отсутствует). |
| Налоги, включаемые в себестоимость (транспортный налог) | 2,00 | 2,30 | +0,30 | Фактические расходы согласно декларации |
| Услуги сторонних организаций | 170,00 | 96,18 | -73,82 | в том числе:- 28,41 тыс. руб. – оплата вневедомственной охраны по договорам в доле 56,471%;- 60,99 тыс.руб. - информационно-вычислительные услуги по расчету организации согласно договору в доле 56,471%;- 6,78 тыс.руб. - коммунальные услуги (водоснабжение) в доле на регулируемый вид деятельности 56,471%. |
| Другие затраты | 145,00 | 5,65 | -139,35 | 5,65 тыс.руб - вывоз ТБО, (в доле 56,471%);командировочные расходы из расчета исключены так как доставка до потребителя не является объектом регулирования. |
| Сальдо прочих доходов и расходов | -2072,00 | -800,09 | +1271,91 |  |
| Прочие доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Прочие расходы | 2072,00 | 800,09 | -1271,91 | Налог на УСНО |

3. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка на период регулирования составит: по расчету организации 21438,00 тыс. руб., по расчету экспертной группы 14466,53 тыс. руб., отклонение составит -6971,47 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена как сумма стоимости приобретения сжиженного газа для населения, расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции и плановых расходов по реализации сжиженного газа.

4. Таким образом экспертная группа предлагает установить обществу с ограниченной ответственностью «Эврика», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ по категориям в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 21,32 | 22,17 |
| Рост | % | 100,0 | 104,0 |

Экспертная оценка по установлению цен для организации изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

Предлагается комиссии установить для общества с ограниченной ответственностью «Эврика» вышеуказанные цены.

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

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года обществу с ограниченной ответственностью «Эврика», применяющему упрощенную систему налогообложения, предложенные предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд в баллонах без доставки до потребителя.

2. Признать утратившими силу пункты 1 и 2 приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 03.06.2019 № 33-РК «Об утверждении обществу с ограниченной ответственностью «Эврика» розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно - эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно - строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 03.12.2019 по делу № 218/Г-03/4415-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУССКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» НА 2020 – 2024 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | | | ул. М. Цветаевой, д. 25, Калужская обл., г. Таруса, 249101 | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | С 01.01.2020 по 31.12.2024 | | | | | | | | | | |
| Раздел II  2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2020 | | | год |  | | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | год |  | | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | год |  | | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год |  | | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | год |  | | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2020 | | | год | |  | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | | | год | |  | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | | | год | |  | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | | | год | |  | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2024 | | | год | |  | | | | | | |  | |  | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2024 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2020 | | год | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | год | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | год | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2024 | | год | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2024 год: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | |
| 1. | | | 2020 год | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 65,0 | | | |
| 2. | | | 2021 год | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 65,0 | | | |
| 3. | | | 2022 год | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 65,0 | | | |
| 4. | | | 2023 год | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 65,0 | | | |
| 5. | | | 2024 год | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | 65,0 | | | |
|  | |  | | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |

Раздел IV  
Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной  
программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2. | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | |
| 3. | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | |
| 4. | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | |
| 5. | Объем финансовых потребностей в 2024 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | |  | | | |  | |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | | |
|  | 2020 год | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | |
|  | 2021 год | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | |
|  | 2022 год | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | |
|  | 2023 год | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | |
|  | 2024 год | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0674 | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия.  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | | | | План 2018 года | | | Факт 2018 года | | | | Отклонение | |
|  | | | Объем горячего водоснабжения | | | | тыс.куб.м | | | | | 80 | | | 65 | | | | -15 | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | |  | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | - | | | | - | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | |  | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | - | | | | - | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | | | - | | | - | | | | - | |
| 2 | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | | | - | | | - | | | | - | |
| 3 | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | ед./км. | | | | | - | | | - | | | | - | |
| 4 | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | Гкал/куб.м | | | | | - | | | - | | | | - | |
|  | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | |  | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | - | | | | - | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2020 | | Год | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2021 | | Год | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2022 | | Год | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2023 | | год | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2024 | | год | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Итого 2024 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2020 года утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 05.12.2019 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2019 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1164027057270 от 03.06.2016, с присвоением ИНН/КПП 4018011071/401801001. Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации МО ГП «Город Таруса» от 03.08.2016 № 328/1-П). Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2016 № 371-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2018по 30.06.2018 | с 01.07.2018по 31.12.2018 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,31 | 21,11 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1700,58 | 1734,28 | 1734,28 | 1794,83 | 1794,83 | 1825,34 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,31 | 21,11 | 20,19 | 20,19 | 20,19 | 20,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1700,58 | 1734,28 | 1734,28 | 1794,83 | 1794,83 | 1825,34 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Таруса». На основании запроса министерства   
от 04.10.2019 № НВ-03/1825-19, в соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2020 год в размере 65,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 63,0 тыс.м3/год, бюджет – 2,0 тыс.м3/год (Приложение 1 к экспертному заключению).

Экспертная группа предлагает принять объем отпуска товаров, услуг по данным, представленный организацией, в размере 65,0 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020-2024 годы с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 20,59 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 21,21 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,21 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 22,03 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 22,03 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,91 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 22,91 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 23,84 руб./м³ (НДС не облагается

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 23,84 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 24,81 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1825,34 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1865,54 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1865,54 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1924,34 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1924,34 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1986,36 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1986,36 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2050,56 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 2050,56 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 2117,01 руб./Гкал (НДС не облагается);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2020-2024 годах составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| с 01.01.2020по 30.06.2020 | с 01.07.2020по 31.12.2020 | с 01.01.2021по 30.06.2021 | с 01.07.2021по 31.12.2021 | с 01.07.2022по 31.12.2022 | с 01.07.2022по 31.12.2022 | с 01.07.2023по 31.12.2023 | с 01.07.2023по 31.12.2023 | с 01.07.2024по 31.12.2024 | с 01.07.2024  по 31.12.2024 |
| Тариф | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,59 | 21,21 | 21,21 | 22,03 | 22,03 | 22,91 | 22,91 | 23,84 | 23,84 | 24,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1825,34 | 1865,54 | 1865,54 | 1924,34 | 1924,34 | 1986,36 | 1986,36 | 2050,56 | 2050,56 | 2117,01 |
| Тариф для населения | | | | | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,59 | 21,21 | 21,21 | 22,03 | 22,03 | 22,91 | 22,91 | 23,84 | 23,84 | 24,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1825,34 | 1865,54 | 1865,54 | 1924,34 | 1924,34 | 1986,36 | 1986,36 | 2050,56 | 2050,56 | 2117,01 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года предложенные долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020 - 2024 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 05.12.2019 по делу № 88/В-03/1719-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с переносом вопроса № 9 об установления тарифов на тепловую энергию, являющихся компонентами тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, предлагается перенести рассмотрение вопросов № 37, № 38 на заседаниекомиссии 16.12.2019.

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 16.12.2019 путем включения в повестку заседания дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**36. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области:**

**«Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга».**

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

**Доложил: О.А. Викторова.**

В связи с готовящимися изменениями пункта 20 Приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской от 21.07.2017 №1012/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов», существенно изменяющих подход к экспертному анализу фактически расходов ГРО используемых для расчета размера платы за технологическое присоединение, а также поступившим обращением АО «Газпром газораспределение Калуга» от 06.12.2019 №ГЕ-01/4214 (вх. №03/3949-19 от 06.12.2019), предлагается перенести срок рассмотрения вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» из повестки комиссии на 16.12.2019 г.

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

1. Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 09.12.2019 для рассмотрения по существу.

2. Перенести вышеуказанный вопрос для его рассмотрения по существу на заседании комиссии по тарифам и ценам 16.12.2019 путем включения в повестку заседания дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2019 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.Ю. Агафонова**