#####

##### **Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

432017, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 24-16-01, E-mail: tarif@ulgov.ru

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**от «10»декабря 2020 года № 27-Т**

**Присутствовали:**

Ципровский С.В. - руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Першенков С.А. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Павлова О.В. - начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Трофимова И.В. – начальник отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Стеклова П.В. - начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

**Повестка дня:**

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «Чердаклыэнерго» на 2021 год.

2. Установление тарифов на тепловую энергию для МП «Сантеплотехсервис» Николаевского района на 2021 год.

3. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «КРУ», ЛПДС «Никулино» филиала Сызранского РНПУ» АО «Транснефть-Дружба» на 2021 год.

4. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое озеро» на 2021 год.

5. Установление тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Комстройсервис» Радищевский район на 2021 год.

6. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ООО «КИТ-Энергия» на 2021 год.

7. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района на 2021 год.

8. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ПАО «Ульяновский сахарный завод» Цильнинского района на 2021 год.

9. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача А.А.Тамарова» Инзенского района на 2021 год.

10. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п.Дальнее Поле» на 2021 год.

11. Корректировка тарифов на тепловую энергию для Ульяновского территориального участка Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения КЖД Филиала ОАО РЖД на 2021 год.

12. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «БарышЭнергоСервис» на 2021 год.

13. Установление тарифов на тепловую энергию для ООО «Коммунальная служба» Барышского района на 2021 год.

14. Установление тарифов на тепловую энергию для ООО «Снабсервис» Барышского района на 2021 год.

15. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ДИ на 2021 год.

**Вопрос № 1**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для МУП «Чердаклыэнерго» на 2021 год.

Никитина Е.И. доложила, что

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 2**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию для МП «Сантеплотехсервис» Николаевского района на 2021 год

Никитина Е.И. доложила, что предприятие осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, вывоза ТБО и благоустройства.

На территории МО «Николаевское городское поселение» в обслуживании у предприятия находятся 5 котельных, работающих на природном газе.

Тарифы на тепловую энергию МП «Сантеплотехсервис» на 2020 год были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренцииУльяновской области от 05.12.2019 № 06-275 в размерах:

с 01.01.2020 – 1796,73 руб./Гкал, с 01.07.2020 – 1850,50 руб./Гкал.

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Таким образом, согласно планируемым МП «Сантеплотехсервис» тепловым нагрузкам потребителей на 2021 год в расчёт тарифа на тепловую энергию экспертами включён объём отпуска тепловой энергии в размере 411,30 Гкал в год.

Расчёт потерь тепловой энергии в сетях предприятием не представлен.

 Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|  Факт | Принято |  Факт | Принято  | Факт (ожид.) | Принято | Проект | ПринятоЭкспертами |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 2680 | 3600 | 1850 | 3800 | 411,30 | 411,30 | 411,30 | 411,30 |

 **Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

 **Анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость в 2021 г.**

 Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2021 год утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. устанавливается на уровне тарифа, действовавших по состоянию на 31.12.2020 год. Для МП «Сантеплотехсервис» этот тариф составит 1850,50 руб./Гкал.

Тариф на тепловую энергию с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. рассчитан экспертами с учётом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года. С этой целью проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифа на период с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.

**- Расходы на сырьё и материалы:** эксперты считают обоснованными для включения в расчёт тарифов на 2021 год предложенные предприятием затраты на приобретение товара (муфта, хомут, кран ф, труба, электроды, провод и т.д.) согласно представленным товарным накладным с ИП Садаев В.М. на сумму 10,00 тыс. руб.

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Предложение предприятия по расходам на топливо в 2021 году – 626,83 тыс. руб. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию ю393,60в размеремонтных работ, составляет 162,00 кгу.т./Гкал.

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, оказываются услуги по его транспортировке или приобретению, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы на услуги по транспортировке газа,
специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Приказом ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 осуществляется перерасчёт оптовой цены на газ. При расчёте использовалась калорийность природного газа 8167 ккал/м3.

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,17.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами в соответствии со счётом октябрь 2020 г. (6751,00 руб./1000 м3 с учётом НДС) и индексами роста цены на газ с 01.01.2021-100%, с 01.07.2021-103,0%. Он составит 6832,01 руб./1000 м3 (с учётом НДС).

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент и объём отпуска тепловой энергии в размере 411,30 Гкал в год, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 390,41 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2021 году –30,45 тыс. руб. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. в размере 7,87 руб./кВтч (с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021, 103,0% с 01.07.2021. Он составит 7,96 руб./кВтч (с учётом НДС).

 В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 411,30 Гкал в год эксперты предлагают приз учесть сумму затрат в размере 32,76 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предприятие предложило расходы на сумму 4,21 тыс. руб. Поставщиком холодной воды является само предприятие. Затраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления на планируемый период с учётом объёма воды 109,92 м3 и цены на воду с 01.01.2021 - 38,31 руб./м3, с 01.07.2021 - 38,31 руб./м3 составят 4,21 тыс. руб.

**- Оплата труда:** предприятие предложило расходы на сумму 384,80 тыс. руб. При определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен. Кроме того, экспертами учтены макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года.

В расчёт затрат на оплату труда принята численность производственного персонала – 2,4 штатных единицы. Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 7963,19 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 2,4 шт.ед. \* 12 мес.\* 7963,19 руб./мес. =229,34 тыс.руб.

 Таким образом, расходы на оплату труда составят 229,34 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст.425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 68,80 тыс. руб.

 **- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предложенная предприятием сумма затрат составляет 114,00 тыс. руб. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, эксперты учли затраты по данной статье на ликвидацию ЧС по договору с ООО «Спасатель», на техническое обслуживание оборудования по договору с ООО «Газпром Газораспределение Ульяновск» в размере 7,66 тыс. руб., рассчитанные исходя из фактических отчетных данных за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 год в размере 1,032%, на 2021 год в размере 1,036% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.

 Общая сумма затрат составит 7,66 тыс. руб.

- **Расходы на оплату иных работ и услуг**, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг: эксперты учитывают предложенные предприятием расходы на информационно-технологическое сопровождение лицензионного программного «1С: предприятие» и услуги связи, интернета в размере 10,00 тыс. руб.

**- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:** эксперты считают обоснованными для включения в расчёт тарифов на 2021 год предложенные предприятием затраты на сумму 0,40 тыс. руб.

- **Расходы на обучение персонала**: предприятие предложило учесть расходы на сумму 10,00 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчёт.

- **Расходы на страхование производственных объектов**, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль: предприятие предложило учесть расходы на сумму 10,00 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчёт.

**Итого общая сумма расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг)** по предложениюпредприятия составляет 1316,27 тыс. руб. Учтённая экспертами сумма затрат при расчёте тарифов на тепловую энергию – **753,58** **тыс. руб.**

**Внереализационные расходы**: предприятие планирует расходы на общую сумму затрат 10,00 тыс. руб., в том числе на услуги банков в размере 2,50 тыс. руб., услуги риц – 7,50 тыс.руб.

 Эксперты исключают из расчёта тарифов на тепловую энергию внереализационныерасходы ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы документов.

 **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения** предприятием на 2021 год не планируются.

 **Налог на прибыль (налог УСНО):** предприятие планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 50,00 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов – в сумме **7,54 тыс. руб**

 **Выпадающие доходы/экономия средств:** предприятием не предоставлен расчёт выпадающих доходов за предыдущий период регулирования (2019 год).

 **Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 760-э необходимая валовая выручка на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле, учитывающей величину экономически обоснованных расходов регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащих возмещению (со знаком «+») в i-м расчётном периоде регулирования, и необоснованных расходов, подлежащих исключению из НВВ (со знаком «-») в i-м расчетном периоде регулирования, определяемых в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 760-э.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 760-э в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчётного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчётный период регулирования, в полном объёме.

Проанализированы фактические показатели за 2019 год, проведен расчёт величины корректировки НВВ.

По расчётам экспертов размер корректировки составит 160,96 тыс. руб. Однако, величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов
с учётом предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 1376,27 тыс. руб.

Планируемые к утверждению на 2021 год уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря 2020 года. Для МП «Сантеплотехсервис» этот тариф составит 1850,50 руб./Гкал.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021 год учесть НВВ в размере 761,11 тыс. руб., в т.ч.:

 1 полугодие – 456,67 тыс. руб., 2 полугодие – 304,44 тыс. руб.

 **Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой МП «Сантеплотехсервис» потребителям в размере 411,30 Гкал в год (в первом полугодии – 246,78 Гкал, во втором полугодии – 164,52 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии в 2021 году составят:

1 полугодие – 456,67 тыс. руб./ 246,78 Гкал = 1850,50 руб./Гкал;

2 полугодие – 304,44 тыс. руб./ 164,52 Гкал = 1850,50 руб./Гкал.

 В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП «Сантеплотехсервис», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 1850,50 | 1850,50 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя МП «Сантеплотехсервис» (письмо от 09.12.2020
№ 1094 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным предприятием «Сантеплотехсервис», на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 3**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «КРУ», ЛПДС «Никулино» филиала Сызранского РНПУ» АО «Транснефть-Дружба» на 2021 год.

Никитина Е.И. доложила, что АО «Транснефть-Дружба» имеет два обособленных подразделения:

- ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»,

- ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»).

ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «Пензенское районное управление» расположен по адресу: 433840, п.Клин, Николаевский р-н, Ульяновская область, ул.Интернациональная, д.1.

 ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба» расположен по адресу: 433080, п.Нагорный, Николаевский р-н, Ульяновская область, ул.Новая, д.48.

Основным видом деятельности ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ» является транспортировка нефти по нефтепроводам. В обслуживании предприятия находится 1 котельная, оборудованная водогрейными котлами «КВа-2,0 ГМ», протяженность сети - 8,8 км. Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии – 6,88 Гкал/ч. Основной вид топлива – нефть.

Основным видом деятельности ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба» является транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.В обслуживании предприятия находится 1 котельная, оборудованная 2 водогрейными котлами марки КВ-ГМ-2,32-95 основной вид топлива – дизельное топливо, протяженность сети 1,7 км.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ», ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба» на 2020-2024 годы установленные приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.12.2019 №06-277:

 Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ» | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 год | 748,35 | 770,82 |
| 2021 год | 770,82 | 807,68 |
| 2022 год | 807,68 | 831,97 |
| 2023 год | 831,97 | 877,48 |
| 2024 год | 877,48 | 895,70 |
| ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть-Дружба» | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 год | 2 878,55 | 2 948,54 |
| 2021 год | 2 948,54 | 3 052,94 |
| 2022 год | 3 052,94 | 3 216,18 |
| 2023 год | 3 216,18 | 3 273,45 |
| 2024 год | 3 273,45 | 3 481,71 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20
с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021-2024 годы, в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

 В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021-2024 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2019 и 2020 годах.

 Предложений по корректировке тарифов на 2021-2024 годы от предприятия не поступало.

  **Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Таким образом, согласно планируемым тепловым нагрузкам потребителей на 2021-2024 годы экспертами в расчёт тарифов на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере:

- для АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ») 5592,31 Гкал в год;

- для АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть- Дружба») 2300 Гкал в год.

 Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2017г. | 2018 г. | 2019 г. | Предло-жение предпр. 2020-2024г. | Эксперты 2020-2024 г. |
| Объём отпуска тепловой энергии в сеть всего,  тыс. Гкал | План | Факт | План | Факт | План | Факт |
| ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть- Дружба» «ПРУ») | 6521,00 | 5862,52 | 6521,00 | 4350,00 | 6521,00 | 4396,79 | 4350,00 | 5592,31 |
|  ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть- Дружба» | 2300,00 | 2200,00 | 2300,00 | 2203,82 | 2300,00 | 1998,68 | 2300,00 | 2300,00 |

 **Тарифы на производство тепловой энергии АО «Транснефть – Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»).**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год был утверждён в размере **10,98 тыс.руб.**

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Транснефть – Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования |
| п/п  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 1,036 | 1,039 | 1,040 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10,98 | 11,26 | 11,58 | 11,93 | 12,28 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2021 год применён в размере – 103,6%, на 2022 -103,9%, на 2023 - 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

 Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 11,26 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 11,58 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 11,93 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 12,28 тыс. руб.

 **Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года | Принято экспер-тами на 2020 год | Принято экспер-тами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год |
| 1.1. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 561,60 | 3,32 | 3,40 | 3,50 | 3,61 | 3,71 |
| 1.2. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5660,00 |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **6 221,60** | **3,32** | **3,40** | **3,50** | **3,61** | **3,71** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
|  3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **6 221,60** | **3,32** | **3,40** | **3,50** | **3,61** | **3,71** |

 **- Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,026 рассчитанный для операционных расходов, сумма затрат составит 11,26 тыс.руб.

 На 2022-2024 годы - 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год –11,58 тыс. руб., на 2023 год – 11,93 тыс. руб., на 2024 год – 12,28 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** амортизационные отчисления в тарифах на 2021 год не устанавливались в связи с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020№ 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

- **Налог на прибыль:** в связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

- **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

 Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 3,40 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 3,50 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 3,60 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 3,71 тыс. руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021г | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 11069,09 | 4064,22 | 4 133,25 | 4 257,25 | 4 470,11 | 4 648,91 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 300,00 | 158,00 | 162,74 | 167,62 | 176,01 | 183,05 |
| 3. | Расходы на холодную воду |   |   |   |   |   |   |
|  | **ИТОГО** |  **11369,09** | **4222,22** | **4 295,99** | **4 424,87** | **4 646,11** | **4 831,96** |

**- Расходы на топливо:** Основным видом топлива для выработки тепловой энергии котельной АО «Транснефть – Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ») является нефть. Удельный расход условного топлива принят экспертами в расчёт в размере 139,17 кг.у.т./Гкал.

Цену топлива в размере 7467,73 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 101,7% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2020 год.

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость нефти, переводной коэффициент – 1,43, объёмы отпуска тепловой энергии размере 5592,31 Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 4133,25 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене нефти на 2022 год был применён индекс-дефлятор 103%, на 2023 год – 105%, на 2024 год – 104%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 4 257,25 тыс. руб., на 2023 год – 4 470,11 тыс. руб., на 2023 год – 4 648,91 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 20,20 кВтч./Гкал.

Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии ООО «Русэнергоресурс» по данным счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (4,411 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2021 год к цене электроэнергии 103%. Он составит 4,464 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 5592,31 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически

обоснованной сумму затрат в размере **162,74 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2022 год был применён коэффициент индексации – 1,03, на 2023 год – 1,05, на 20241 год – 1,05.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 167,62 тыс. руб., на 2023 год – 176,01 тыс. руб., на 2024 год – 183,05 тыс.руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 4310,65 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 4439,95 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 4661,64 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 4847,95 тыс.руб.

 **Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год - 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год – 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2018 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 8033,11 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 3252,28 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 5111,44 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2019 года из расчёта тарифа на 2021 год.

 **Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию НВВ:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 4 310,65 | 2 543,28 | 2 543,28 |
| 2022 год | 4 310,65 | 2 543,29 | 2 543,29 |
| 2023 год | 4 310,65 | 2 729,34 | 2 729,34 |
| 2023 год | 4 310,65 | 2 780,63 | 2 780,63 |

Планируемые к утверждению на 2021-2024 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

 В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»), потребителям в 2021-2024 году в размере 5592,31 Гкал в год (в первом полугодии – 3299,46 Гкал, во втором полугодии – 2292,85 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства

тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –2543,28 тыс. руб./ 3299,46 Гкал =770,82 руб./Гкал;

2 полугодие –1767,37 тыс. руб./ 2292,85 Гкал =770,82 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –2543,29 тыс. руб./ 3299,46 Гкал = 770,82 руб./Гкал;

2 полугодие –1896,66 тыс. руб./ 2292,85 Гкал = 827,21 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие –2729,34 тыс. руб./ 3299,46 Гкал =827,21 руб./Гкал;

2 полугодие –1932,30 тыс. руб./ 2292,85 Гкал =842,75 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие –2780,63 тыс. руб./ 3299,46 Гкал =842,75 руб./Гкал;

2 полугодие –2067,32 тыс. руб./ 2292,85 Гкал =901,64 руб./Гкал;

 В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»), эксперты предлагают утвердить на 2020-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 770,82 | 770,82 |
| 2022 год | 770,82 | 827,21 |
| 2023 год | 827,21 | 842,75 |
| 2024 год | 842,75 | 901,64 |

**Тарифы на производство тепловой энергии** **АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»).**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год был утверждён в размере **438,24 тыс.руб.**

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба») определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования |
| п/п  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 1,036 | 1,039 | 1,040 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 438,24 | 449,47 | 462,33 | 476,02 | 490,11 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2021 год применён в размере – 103,6%, на 2022 -103,9%, на 2023 - 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые

 экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 449,47 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 462,33 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 476,02 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 490,11 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 год | Принято экспер-тами на 2020 год | Принято экспер-тами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год |
| 1.1. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 13,43 | 73,75 | 75,64 | 77,80 | 80,10 | 82,47 |
| 1.2. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 542,63 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 |
|  | **ИТОГО** | **556,06** | **352,75** | **354,64** | **356,80** | **359,10** | **361,47** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **556,06** | **352,75** | **354,64** | **356,80** | **359,10** | **361,47** |

 **- Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,026 рассчитанный для операционных расходов, сумма затрат составит 75,64 тыс.руб.

 На 2022-2023 годы - 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год –77,80 тыс. руб., на 2023 год – 80,10 тыс. руб., на 2024 год – 82,47 тыс. руб.,

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** амортизационные отчисления в тарифах на 2021-2024 год учтены без корректировки в размере 279,00 тыс.руб.

- **Налог на прибыль:** в связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

- **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

 По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 354,64 тыс.руб.

- в 2022 г. – 356,80 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 359,10 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 361,47 тыс.руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021г | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 9 095,31 | 5654,43 | 5 758,80 | 5 912,37 | 6 207,98 | 6 456,30 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 896,74 | 244,54 | 218,74 | 225,30 | 232,06 | 239,02 |
| 3. | Расходы на холодную воду |   |   |   |   |   |   |
|  | **ИТОГО** | **9 992,05** | **5898,98** | **6 781,65** | **6 956,80** | **7 275,16** | **7 546,91** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива для выработки тепловой энергии котельной является дизельное топливо. Удельный расход условного топлива принят экспертами в расчёт в размере 154,00 кгу.т./Гкал.

 Цену топлива в размере 23729,06 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 101,3% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2020 год.

 Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость дизельного топлива, переводной коэффициент (1,45), объёмы отпуска тепловой энергии в размере 2300,00 Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 5758,80 тыс. руб.

 По данной статье затрат к цене нефти на 2022 год был применён индекс-дефлятор 102%, на 2023 год – 105%, на 2024 год – 104%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 5 912,37 тыс. руб., на 2023 год – 5 912,37 тыс. руб., на 2023 год – 6 456,30 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере – 21,00 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (4,471 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2021 год к цене электроэнергии 103%. Он составит 4,53 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 2300,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 218,74 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2022-2024 года был применён коэффициент индексации - 1,03.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 225,30 тыс. руб., на 2023 год – 232,06 тыс. руб., на 2024 год – 239,02 тыс. руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 5 977,54 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 6 137,67 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 6 440,04 тыс.руб.,

- в 2024г. – 6 695,32 тыс.руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год - 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год – 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2018 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 8882,59 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 3414,067 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 3414,07 тыс. руб. Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2019 года из расчёта тарифа на 2021 год.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию НВВ:

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 6 781,65 | 3 862,59 | 3 862,59 |
| 2022 год | 6 781,65 | 3 862,59 | 3 862,59 |
| 2023 год | 6 781,65 | 4 094,36 | 4 094,36 |
| 2024 год | 6 781,65 | 4 208,94 | 4 208,94 |

Планируемые к утверждению на 2021- 2024 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

 Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба») потребителям в 2021-2024 годах в размере 2300,00 Гкал в год (в первом полугодии – 1310,00 Гкал, во втором полугодии – 990,00 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –3862,59 тыс. руб./ 1310,00 Гкал = 2948,54 руб./Гкал;

2 полугодие –2919,05 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 2948,54 руб./Гкал;

- на 2022 год:

1 полугодие –3862,59 тыс. руб./ 1310,00 Гкал =2948,54 руб./Гкал;

2 полугодие –3094,21 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3125,47 руб./Гкал,

- на 2023 год:

1 полугодие –4094,36 тыс. руб./ 1310,00 Гкал =3125,47 руб./Гкал;

2 полугодие –3180,80 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3212,93 руб./Гкал,

- на 2024 год:

1 полугодие –4208,94 тыс. руб./ 1310,00 Гкал =3212,93 руб./Гкал;

2 полугодие –3337,97 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3371,68 руб./Гкал.

 В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»), эксперты предлагают утвердить на 2021-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 2 948,54 | 2 948,54 |
| 2022 год | 2 948,54 | 3 125,47 |
| 2023 год | 3 125,47 | 3 212,93 |
| 2024 год | 3 212,93 | 3 371,68 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.12.2019 № 06-277».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 4**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое озеро» на 2021 год.

Никитина Е.И. доложила, что основным видом деятельности является оказание специализированной лечебно-диагностической, профилактической, реабилитационной медицинской помощи детскому населению Ульяновской области. Услуги по теплоснабжению санаторий оказывает потребителям на территории МО «Дубровское сельское поселение». В обслуживании предприятия находится
1 котельная, основной вид топлива - газ.

 В соответствии с п.1 ст. 145 Налогового кодекса РФ организация освобождена от уплаты НДС.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» установленные приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 №06-382 (с изменениями в приказ от 10.12.2019 № 06-280):

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1761,55 | 1796,78 |
| 2020 год | 1796,78 | 1850,68 |
| 2021 год | 1850,68 | 1905,61 |
| 2022 год | 1905,61 | 1965,82 |
| 2023 год | 1965,82 | 2022,70 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20
с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021-2023 годы, в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

 В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2019 и 2020 годах.

 Предложений по корректировке тарифов на 2021-2023 годы от предприятия не поступало.

 **Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Согласно планируемым ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» тепловым нагрузкам потребителей на 2019-2023 гг. экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере 2246,00 Гкал в год и потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия в размере 101,00 Гкал в год (4,50%).

Оснований для корректировки величины отпуска тепловой энергии на 2021 год у экспертов нет.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья  | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | Предло-жение предпр. 2019-2023г | Эксперты 2019-2023 г. |
| План | Факт |  План | Факт |  План | Факт |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 2287,20 | 2529,00 | 2287,20 | 2184,00 | 2246,00 | 2187,20 | 2246,00 | 2246,00 |
| Потери тепловой энергии | 103,20 | 114,00 | 103,20 | 101,00 | 101,00 | 103,20 | 101,00 | 101,00 |
| Полезный отпуск  | 2184,00 | 2415,00 | 2184,00 | 2083,00 | 2145,00 | 2184,00 | 2145,00 | 2145,00 |

 **Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год был утверждён в размере **861,62 тыс.руб.**

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования |
| п/п  | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 103,00 | 103,60 | 103,90 |  104,00 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 861,62 | 878,59 | 901,12 | 926,90 | 954,34 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2021 год применён в размере – 103,6%, на 2022 -103,9%, на 2023 - 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

 Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 901,12 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 926,90 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 954,34 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Предло-жение предприятия на 2019 год | Принято экспер-тами на 2019 год | Принято экспер-тами на 2020 год | Принято экспер-тами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 110,00 | 240,00 | 10,00 | 50,11 | 49,81 | 49,81 | 49,81 |
| 1.1.1. | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 100,00 | 130,00 |  | 39,81 | 39,81 | 39,81 | 39,81 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,30 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 1.1.3. | Иные расходы |  | 100,00 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Отчисления на соц-иальные нужды (ЕСН) | 229,52 | 181,20 | 181,20 | 184,77 | 189,51 | 194,93 | 200,70 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 111,60 | 111,60 | 111,60 | 111,60 | 111,60 | 111,60 | 111,60 |
|  | **ИТОГО** | **451,12** | **532,80** | **302,80** | **346,48** | **350,91** | **356,33** | **362,10** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|   | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **451,12** | **532,80** | **302,80** | **346,48** | **350,91** | **356,33** | **362,10** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** в том числе:

**- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:** экспертами учтены расходы на 2021-2023 годы без индексации в размере 39,81 тыс.руб.

- **Расходы на обязательное страхование:** экспертами учтены расходы на 2021-2023 годы без индексации в размере 10,30 тыс.руб.

-  **Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,02 рассчитанный для операционных расходов, сумма затрат составит 189,51 тыс.руб.

 На 2022-2023 годы - 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год –194,93 тыс. руб., на 2023 год – 200,70 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** амортизационные отчисления в тарифах на 2021-2023 год учтены без корректировки в размере 111,60 тыс.руб.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования**

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

 По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

 Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 350,91 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 356,33 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 362,10 тыс. руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Предложе-ние предприя-тия на 2019 год | Принято экспертами на 2019 г | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021 г | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г |
| 1. | Расходы на топливо | 2385,59 | 2 400,00 | 2194,70 | 2 212,68 | 2 211,95 | 2278,31 | 2 392,22 |
| 2. | Расходы на электроэнергию |  1987,10 | 368,00 | 235,43 | 242,72 | 286,93 | 295,54 | 310,31 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 215,20 | 209,00 | 214,21 | 219,88 | 218,79 | 233,17 | 232,09 |
|  | **ИТОГО** | **4587,89** | **2977,00** | **2644,34** | **2 675,27** | **2 717,67** | **2 797,01** | **2 934,63** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергиюю393,60в размеремонтных работ, составляет 166,50 кг.у.т./Гкал.

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, оказываются услуги по его транспортировке или приобретению, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Приказом ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 осуществляется перерасчёт оптовой цены на газ. При расчёте использовалась калорийность природного газа 8167 ккал/м3.

Расчёт производился в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования на основании анализа договоров на поставку газа, заключенных в результате торгов, счетов-фактур, фактического расхода газа за период, предшествующий периоду регулирования. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,17.

 Прогнозный уровень цены на газ рассчитан в соответствии со счётом за октябрь 2020 г. (6820,90 руб./1000 м3 с учётом НДС) и индексами роста цены на газ 100 % с 01.01.2021 и 103,0% с 01.07.2021 (7025,53 руб./1000 м3 с учётом НДС). Он составит 6902,75 руб./1000 м3 (с учётом НДС).

 Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии в размере 2246,00 Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 2211,95 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022 год был применён коэффициент индексации - 1,03, на 2023 год – 1,05. Суммы затрат составят: на 2022 год – 2278,31 тыс. руб., на 2023 год –2392,22 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 17 кВт.ч./Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,43 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 103,0% с 01.07.2021. Он составит 7,51 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 2246,00 Гкал в год эксперты предлагают учесть сумму затрат в размере 218,79 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2022 год был применён коэффициент индексации – 1,03, на 2023 года – 1,05.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 223,17 тыс. руб., на 2023 год – 232,09 тыс. руб.

- **Расходы на холодную воду:** Холодную воду ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» приобретает у АО «Симбирские курорты».

Цены за 1 м3 холодной воды учтены в размерах с 01.01.2021 - 39,78 руб./ м3 и с 01.07.2021 - 39,78 руб./ м3 . Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 5,5 тыс. м3. С учётом цен и объёмов потребления воды затраты на холодную воду на планируемый период составят 218,79 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022 год к цене воды был применён коэффициент индексации 1,04, на 2023 год – 1,04. Суммы затрат составят: на 2022 год – 223,17 тыс. руб., на 2023 год – 232,09 тыс. руб.

 Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. –2717,67 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 2797,01 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 2934,63 тыс.руб.

 **Прибыль**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

 **Корректировка необходимой валовой выручки**

 В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

  - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год - 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год – 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2018 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 3984,01 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –3878,01 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 113,34 тыс. руб. Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2019 года из расчёта тарифа на 2021 год.

 **Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 3 969,70 | 2 381,82 | 2 381,82 |
| 2022 год | 4080,25 | 2 381,82 | 2 381,82 |
| 2023 год | 4251,07 | 2 547,64 | 2 547,64 |

Планируемые к утверждению на 2021 - 2023 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования

в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

 **Расчёт тарифов на тепловую энергию**

 В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

 Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» потребителям в 1году в размере 2145,00 Гкал в год (в первом полугодии – 1287,00 Гкал, во втором полугодии – 858,00 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –2381,82 тыс. руб./ 1287,00 Гкал =1850,68 руб./Гкал;

2 полугодие –1587,88 тыс. руб./ 858,00 Гкал = 1850,68 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –2381,82 тыс. руб./ 1287,00 Гкал =1850,68 руб./Гкал;

2 полугодие –1698,43 тыс. руб./ 858,00 Гкал = 1979,52 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие –2547,64 тыс. руб./ 1287,00 Гкал =1979,52 руб./Гкал;

2 полугодие –1703,43 тыс. руб./ 858,00 Гкал = 1985,35 руб./Гкал.

 В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1850,68 | 1850,68 |
| 2022 год | 1850,68 | 1979,52 |
| 2023 год | 1979,52 | 1985,35 |

Тарифы для ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» устанавливаются в соответствии с пунктом 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации. НДС дополнительно не взимается.

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» (письмо от 01.12.2020 № 353 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 № 06-382».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 5**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Бутину И.В. по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Комстройсервис» Радищевский район на 2021 год.

Бутина И.В. доложила, что ООО «Комстройсервис» осуществляет в установленном законодательством порядке следующие виды деятельности: оказание жилищно-коммунальных услуг, то есть теплоснабжение, водоотведение, а так же услуги по содержанию и ремонту жилья. Организация обратилась за установлением тарифа на услугу по производству тепловой энергии.

В обслуживании у предприятия находятся котельные, которые работают на газе.

Тариф на тепловую энергию на 2020 год был утверждён Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 № 06-283 в размерах:

 руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| МО «Октябрьское с.п.» | 2020,70 | 2020,70 |
| МО «Дмитриевское с.п.» | 2063,46 | 2063,46 |
| МО «Радищевское г.п.» | 1921,68 | 1921,68 |

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, вырабатываемой котельной «МО Октябрьское с.п.», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию полезного отпуска в размере 2742,00 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Факт | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами |
| Объем производства т/энергии | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 2742,00 | 2742,00 |
| Полезный отпуск  | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 2742,00 | 2742,00 |

Снижение полезного отпуска в 2021 году произошёл в результате перехода котельной № 8 с. Верхняя Маза к Верхнемазинской СОШ.

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, вырабатываемой котельной «МО Дмитриевское г.п.», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию полезного отпуска в размере 1417,50 Гкал в год.

 Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Факт | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами |
| Объем производства т/энергии | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 |
| Полезный отпуск  | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 |

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, вырабатываемой котельной «МО Радищевской г.п.», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию полезного отпуска в размере 4475,02 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Факт | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами | Проект | Принято Экспертами |
| Объем производства т/энергии | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 4475,02 | 4475,02 |
| Полезный отпуск  | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 5074,02 | 4475,02 | 4475,02 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20 с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

 **Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

 **Анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость в 2021 г.**

 Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Экспертами проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифов на 2021 год. Расчёт себестоимости произведён с учётом макроэкономических показателей Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов».

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:** По данной статье предприятием включены следующие расходы: по котельной «МО Октябрьское с.п.» - котел ИШМА-У2-100 в котельную № 5 – 1 шт. на сумму 84,00 тыс. руб. (тов. накладная № 545 от 28.08.2020г.) По данной статье экспертами учтены затраты на сумму 63,77 тыс. руб.

 по котельной «МО Дмитриевское с.п.» – счетчик газа G4 – 10 шт. на сумму 15,0 тыс. руб. (тов. чек от 13.11.2020г), реагент для удаления известк. отложений и ржавчины steeltex – 200 л на сумму 75,00 тыс. руб. (тов. чек от 13.11.2020г), сульфауголь – 200 кг на сумму 35,5 тыс. руб. (тов. чек от 01.09.2020г.) По данной статье экспертами учтены затраты на сумму 92,03 тыс. руб.

по котельной «МО Радищевское г.п.»: утеплитель – 43 шт. на сумму 40,85 тыс. руб. (тов. накладная № 101 от 14.08.2020г), реагент для удаления известк. отложений и ржавчины steeltex - 25 л на сумму 12,95 тыс. руб. (тов. накладная № 101 от 14.08.2020г.), сульфауголь- 50 кг на сумму 8,0 тыс. руб.. (тов. чек от 15.06.2020г.), задвижка 3ЗЛ 100мм – 5 шт. на сумму 30,0 тыс. руб.. По данной статье экспертами учтены затраты на сумму 91,64 тыс. руб.

**- Расходы на ремонт основных средств выполняемый подрядным способом:** по данной статье предприятием включены затраты на покупку: Котельная МО Дмитриевское сельское поселение - насос К20/30(товарный чек от 16.07.2020г) на сумму 26,7 тыс. руб., котельная МО Радищевское г.п.- котел Goman Micro-200 – 1 шт. на сумму 378,83 тыс. руб. (тов. чек. от 16.10. 2020г.)

Итого по котельной МО Радищевское г.п. включены затраты на сумму 378,83 тыс. руб.

**- Оплата труда:** при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

Численность обслуживающего персонала – по котельной «МО Октябрьское с.п.» – Численность обслуживающего персонала – 16 человек, Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 9687,50 руб. Общий ФОТ работников ППП составит 16\*12\*9687,50=1860,00 тыс. руб. Расходы на оплату труда по «МО Октябрьское с.п.» - 1860,00 тыс. руб.

По котельной «МО Дмитриевское с.п.» – Численность обслуживающего персонала – 8 человек, Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 9595,83 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 8 чел.\*12 мес.\*9895,83 руб. = 950,00 тыс. руб. Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере 950,00 тыс. руб.

По котельной «МО Радищевское г.п.» – Численность обслуживающего персонала – 10 человека, Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 13000,00 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 10 чел. \* 12 мес. \* 13000,00 руб. = 1560,00,00 тыс. руб. Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере 1560,00 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемым по договорам со сторонними организациями:**

по котельной МО Радищевское г.п. - коммерческое предложение о проведение экспертизы промышленной безопасности с изготовлением дубликатов паспортов газогорелочных устройств. от 18.11.2020г. № 247 от ООО предприятия «СТН НИЦ ЭТПО» – на сумму 158,09 тыс. руб. Итого по котельной МО Радищевское г.п. включены затраты на сумму 158,09 тыс. руб.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:**

По Котельной МО Радищевское г.п.

 - затраты на оплату услуг связи по договору № 39011 от 01.01.2009г. с ПАО «Ростелеком» на сумму 84,00 тыс. руб.

- расходы на оплату коммунальных услуг (свет, вода) на сумму 9,6 тыс. руб.

Итого по котельной МО Радищевское г.п. включены затраты на сумму 93,60 тыс. руб.

По Котельной «МО Дмитриевское с.п.» - включены затраты на оплату услуг связи по договору № 39011 от 01.01.2009г. с ПАО «Ростелеком» на сумму 38,50 тыс. руб.

**- Арендная плата:** экспертами учтены расходы:

 По котельной «МО Октябрьское с.п» договора о передаче в аренду муниципального имущества на 2020-2021гг. на сумму 92,70 тыс. руб.;

По котельной «МО Дмитриевское с.п.» договора о передаче в аренду муниципального имущества на 2020-2021гг на сумму 28,30 тыс. руб.;

По котельной «МО Радищевское г.п.» на сумму 36,66 тыс. руб. согласно договорам о передаче в аренду муниципального имущества на 2020-2021гг.

**- Расходы на уплату налогов и сборов:**

По Котельной «МО Дмитриевское с.п.» - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 11,50 тыс. руб.

**- Налог на прибыль (УСНО)** Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов: По котельной «МО Радищевское г.п.» - 87,69 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере: по котельной «МО Октябрьское с.п.» - 561,72 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» - 286,90 тыс. руб., «МО Радищевское г.п.» - 471,12 тыс. руб.

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является природный газ. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергиюю393,60в размеремонтных работ, принятый в расчёт, по котельной «МО Октябрьское с.п.» составляет 169,44 кг.у.т./Гкал., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» - 162 кг.у.т./Гкал., по котельной «МО Радищевское г.п.» составляет 170 кг.у.т./Гкал.

Прогнозный уровень цены на природный газ – 6904,88 руб./1000 м3 для котельной МО «Радищевское г.п.», 6810,76 руб./1000 м3 для котельных МО Октябрьское с.п.», МО «Дмитриевское с.п.». При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное – 1,15. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость природного газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере: – по котельной «МО Октябрьское с.п.» - 2751,57 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» - 1359,99 тыс. руб., «МО Радищевское г.п.» - 4567,75 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт в соответствии с техническим паспортом по котельной «МО Октябрьское с.п.» - 17,33 кВт.ч/Гкал, «МО Дмитриевское с.п.» - 18,00 кВтч/Гкал., в «МО Радищевское г.п.» - 27,00 кВт.ч/Гкал.

 Прогнозный тариф покупки электрической энергии в «МО Радищевское г.п.»- 8,16 руб./кВт.ч., в «МО Октябрьское с.п.» - 7,63 руб./кВт.ч., в «МО Дмитриевское с.п.» - 7,71 руб./кВт.ч.

В соответствии с указанным эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере: – по котельной «МО Октябрьское с.п.» - 362,59 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» - 196,69 тыс. руб., «МО Радищевское г.п.» - 985,54 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** С учётом цен и объёмов потребления воды затраты холодную воду на 2021 год учтены затраты на водопотребление в размере: – по котельной «МО Октябрьское с.п.» составят 25,92 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» составят 22,08 тыс. руб., «МО Радищевское г.п.» - 426,26 тыс. руб.

 **Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 760-э необходимая валовая выручка на i-й расчётный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле, учитывающей величину экономически обоснованных расходов регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащих возмещению (со знаком «+») в i-м расчётном периоде регулирования, и необоснованных расходов, подлежащих исключению из НВВ (со знаком «-») в i-м расчётном периоде регулирования, определяемых в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 760-э.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 760-э в случае если по итогам расчётного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счёт поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчётный период регулирования.

В случае если по итогам расчётного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтённого при установлении тарифов объёма полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчётности, но не позднее чем на 3-й расчётный период регулирования, в полном объёме.

Проанализированы фактические показатели за 2019 год, проведён расчёт величины корректировки НВВ.

- 2019 год на основании анализа фактических показателей 2019 года по МО «Радищевское г.п.»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья Радищево**  | **Утверждено** **на 2019 год** | **Фактические экономически обоснованные затраты 2019 год** | **Величина корректировки к учёту в 2021 году** |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 88,97 | 72,51 | -16,46 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 367,8 | 435,14 | 67,34 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 1 794,00 | 1794,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 90 |   | -90,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 143,7 |   | -143,7 |
| 6 | Расходы на служебные командировки (аренда офиса) |   |  |  |
| 7 | Расходы на обучение персонала |   |   | 0,00 |
| 8 | Лизинговый платеж |   |   | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 75,06 | 75,06 | 0 |
| 10 | Другие расходы, в том числе: |   | 176,00 | 176,00 |
|   | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **2 559,53** | **2552,71** | -6,82 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |   |   | 0,00 |
| 1.2. | Арендная плата, лизинг |   |   | 0,00 |
| 1.3. | Концессионная плата |   |   | 0,00 |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей |   |   | 0,00 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 541,79 | 541,79 | 0,00 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |   |   | 0,00 |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |   |   | 0,00 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО |   |   | 0,00 |
| 2 | Налог на прибыль (УСНО) | 95,41 | 85,1 | -10,31 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |   |   |   |
|   | ИТОГО неподконтрольных расходов | 637,19 | 626,89 | -10,31 |
| 1 | Расходы на топливо | 5 019,69 | 5018,62 | -1,07 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 999,13 | 1038,82 | 39,69 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |   |   | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 420,39 | 400,82 | -19,57 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители | 6 439,20 | 6458,26 | 19,05 |
|   | Прибыль | 0 |   | 0,00 |
|  | **Итого НВВ**  | **9 635,93** | **9637,86** | **1,93** |
|   | Выработка тепловой энергии | 5 074,02 | 4475,02 |  -599,00 |
|   | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |   |
|   | Отпуск тепловой энергии | 5 074,02 | 4475,02 |  -599,00 |
|   | Потери тепловой энергии |   |   |   |
|   | Полезный отпуск тепловой энергии | 5 074,02 | 4475,02 |  -599,02 |
|   | I полугодие | 3 044,41 | 2685,01 | -369,4 |
|   | II полугодие | 2 029,61 | 1790,01 | -239,6 |
|  | ***Итого величина корректировки*** |  |  | ***1,93*** |

Таким образом, по МО «Радищевское г.п.» подлежала включению в необходимую валовую выручку на 2021 год сумма экономически обоснованных затрат в размере **1,93 тыс. руб.** Указанные затраты не приняты экспертами в расчёт тарифов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р.

Проанализированы фактические показатели за 2019 год, проведён расчёт величины корректировки НВВ.

- 2019 год на основании анализа фактических показателей 2019 года по МО «Дмитриевское с.п.»:9

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья Дмитриевское поселение** | **Утверждено на 2019 год** | **Фактические экономически обоснованные затраты 2019 год** | **Величина корректировки к учёту в 2021 году** |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 89,35 | 178,48 | 89,13 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 65,85 | 35,15 | -30,7 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 811,55 | 900 | 88,45 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями |  |   | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями |   |   | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки (услуги связи) |  37,63 | 39,5 | 1,87 |
| 7 | Расходы на обучение персонала |  8,87 |   | -8,87 |
| 8 | Лизинговый платеж |   |   | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 126  | 128,34 | 2,34 |
| 10 | Другие расходы, в том числе: |   |  | 0,00 |
|   | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **1139,25** | **1281,47** | 142,22 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |   |  | 0,00 |
| 1.2. | Арендная плата, лизинг |   |   | 0,00 |
| 1.3. | Концессионная плата |   |   | 0,00 |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей |   |  | 0,00 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 245,09 | 271,8 | 26,71 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |   |   | 0,00 |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |   |   | 0,00 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО |   |   | 0,00 |
| 2 | Налог на прибыль (УСНО) | 28,62 | 40,48 | 11,86 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |   |   |   |
|   | ИТОГО неподконтрольных расходов | 273,71 | 312,28 | 38,57 |
| 1 | Расходы на топливо | 1272,40 | 1199,50 | -72,9 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 173,07 | 164,14 | -/,93 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |   |   | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 32,12 | 22,05 | -10,07 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители | 1477,59 | 1385,69 | -91,9 |
|   | Прибыль | 0 |   | 0,00 |
|  | **Итого НВВ**  | **2890,54** | **2979,44** | **88,9** |
|   | Выработка тепловой энергии | 1417,5 | 1310,2 |  -107,3 |
|   | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |  0,00 |
|   | Отпуск тепловой энергии | 1417,5 | 1310,2 | -107,3  |
|   | Потери тепловой энергии |   |   |   |
|   | Полезный отпуск тепловой энергии | 1418,5 | 1310,2 | -107,3  |
|   | I полугодие | 850,5 | 800,5 | -50,0 |
|   | II полугодие | 567,0 | 509,7 | -57,3 |
|  | ***Итого величина корректировки*** |  |  | ***88,9*** |

Таким образом, по МО «Радищевское г.п.» подлежала включению в необходимую валовую выручку на 2021 год сумма экономически обоснованных затрат в размере **88,9 тыс. руб.** Указанные затраты не приняты экспертами в расчёт тарифов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р.

Проанализированы фактические показатели за 2019 год, проведён расчёт величины корректировки НВВ.

- 2019 год на основании анализа фактических показателей 2019 года по МО «Октябрьское с.п.»:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья Октябрьское поселение** | **Утверждено на 2019 год** | **Фактические экономически обоснованные затраты 2019 год** | **Величина корректировки к учету в 2021 году** |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 124,52 | 503,44 | 378,92 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств |   |   | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2231,0 | 2031,0 | -200,00 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями |  | 5,67 | 5,67 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями |  |   | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки |   |   | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала |   |   | 0,00 |
| 8 | Услуги РИЦ |   | 13,72 | 13,72 |
| 9 | Арендная плата | 85,32 | 92,70 | 7,38 |
| 10 | Другие расходы, в том числе: замена изн. оборуд. |   | 88,0 | 88,00 |
|   | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **2440,84** | **2 734,53** | 293,69 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  |  | 0,00 |
| 1.2. | Арендная плата, лизинг |   |   | 0,00 |
| 1.3. | Концессионная плата |   |   | 0,00 |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей |   |   | 0,00 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 673,76 | 613,36 | -60,4 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |   |   | 0,00 |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |   |   | 0,00 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО |   |   | 0,00 |
| 2 | Налог на прибыль (УСНО) | 67,83 | 103,2 | 35,67 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |   |   |   |
|   | ИТОГО неподконтрольных расходов | 741,59 | 716,56 | -25,03 |
| 1 | Расходы на топливо | 3214,67 | 2964,00 | -250,67 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 402,49 | 384,62 | -17,87 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |   |   | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 51,42 | 51,42 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители | 3 668,58 | 3400,04 | -268,54 |
|   | Прибыль | 0 |   | 0,00 |
|  | **Итого НВВ**  | **6 851,01** | **6851,13** | **0,12** |
|   | Выработка тепловой энергии | 3424,0 | 3526,66 |  102,66 |
|   | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |  0,00 |
|   | Отпуск тепловой энергии | 3424,0 | 3526,66 |  102,66 |
|   | Потери тепловой энергии |   |   |   |
|   | Полезный отпуск тепловой энергии | 3421,0 | 3526,66 |  102,66 |
|   | I полугодие | 2054,4 | 2116 | 61,6 |
|   | II полугодие | 1369,6 | 1410,66 | 41,06 |
|  | ***Итого величина корректировки*** |  |  | ***0,12*** |

Таким образом, по МО «Радищевское г.п.» подлежала включению в необходимую валовую выручку на 2020 год сумма экономически обоснованных затрат в размере **0,12 тыс. руб.** Указанные затраты не приняты экспертами в расчёт тарифов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р.

**Необходимая валовая выручка** Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ: по «МО Октябрьское с.п.» в размере 5895,06 тыс. руб., по «МО Дмитриевское с.п.» в размере 3087,51 тыс. руб. и «МО Радищевское г.п.» - 9045,85 тыс. руб.

Планируемые к утверждению на 2021 год уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря 2020 года.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021 год учесть НВВ: по «МО Октябрьское с.п.» в размере 5718,27 тыс. руб., по «МО Дмитриевское с.п.» в размере 3012,70 тыс. руб. и «МО Радищевское г.п.» - 8857,18 тыс. руб.

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

Исходя из планируемых объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «Комстройсервис» потребителям и величины НВВ тариф производства тепловой энергии в 2021 году в ООО «Комстройсервис» составит:

«МО Октябрьское с.п.»:

1 полугодие – 3430,96 тыс. руб./ 1645,20 Гкал \* 1000 = 2085,44 руб./Гкал;

2 полугодие – 2287,31 тыс. руб./ 1096,80 Гкал \* 1000 = 2085,44 руб./Гкал.

«МО Дмитриевское с.п.»:

1 полугодие – 1807,62 тыс. руб./ 850,50 Гкал \* 1000 = 2125,36 руб./Гкал;

2 полугодие – 1205,08 тыс. руб./ 567,00 Гкал \* 1000 = 2125,36 руб./Гкал.

«МО Радищевское г.п.»:

1 полугодие – 5614,31 тыс. руб./ 2685,01 Гкал \* 1000 = 1979,25 руб./Гкал;

2 полугодие – 3542,87 тыс. руб./ 1790,01 Гкал \* 1000 = 1979,25 руб./Гкал.

 В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комстройсервис», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Котельная «МО Октябрьское с.п.»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 2085,44 | 2085,44 |

Котельная «МО Дмитриевское с.п.»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 2125,36 | 2125,36 |

Котельная «МО Радищевское г.п.»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 1979,25 | 1979,25 |

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2021 год**

Согласно п.88. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
 № 173-П от 10.12.2020 «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения для ОГКП «УЛЬЯНОВСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ВОДОКАНАЛ» на 2021 год» на территории МО «Радищевское городское поселение», с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 56,28 руб./куб.м,

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 56,28 руб./куб.м

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты тарифы на тепловую энергию ООО «Комстройсервис» согласно приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 190-П от 10.12.2020 **«**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Комстройсервис», на 2021 год**»** с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1979,25 руб./Гкал

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 1979,25 руб./Гкал

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Комстройсервис», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2020 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 56,28 | 56,28 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1979,25 | 1979,25 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «Комстройсервис» (письмо от 09.12.2020 № 135 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченнойответственностью «Комстройсервис», на 2021 год».

2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Комстройсервис» на 2021 год».

3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Комстройсервис» на 2021 год».

4. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 6**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Бутину И.В. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ООО «КИТ-Энергия» на 2021 год.

Бутина И.В. доложила, что

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 06-447».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 7**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Бутину И.В. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района на 2021 год.

Бутина И.В. доложила, что

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 №06-386».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 8**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Бутину И.В. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ПАО «Ульяновский сахарный завод» Цильнинского района на 2021-2022 годы.

Бутина И.В. доложила, что основными видами деятельности АО «Ульяновский сахарный завод» являются: производство и реализация сахара-песка из свеклы, производство сахарной свеклы, а также осуществляет в установленном законодательством порядке услуги теплоснабжения. На балансе предприятия находится 1 производственная котельная. Основным видом топлива является газ.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОА «Ульяновский сахарный завод» на 2018-2022 годы утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от № 06-260 от 30.11.2017, с изм. № 06-573 от 14.12.2017, с изм. №06-103 от 01.03.2018, изм. 06-355, №06-288 от 10.12.2019 в размерах:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2018 год | 973,52 | 1008,60 |
| 2019 год | 1008,60 | 1028,77 |
| 2020 год | 1028,77 | 1028,77 |
| 2021 год | 1028,77 | 1067,59 |
| 2022 год | 1067,59 | 1100,37 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20
с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021-2022 годы, в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовников Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

 В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021-2022 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2019 и 2020 годах.

 Предложений по корректировке тарифов на 2021 год от предприятия не поступало.

 **Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в сеть в размере 138,904 тыс. Гкал в год с учётом потерь тепловой энергии в сетях в размере 1,368 тыс. Гкал (0,98%).

тыс. Гкал.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Факт 2016 г. | Факт 2017г. | Утвер-жденона 2018г. | Факт2018 г. | Эксперты2018-2019г. | Скоррект.предло-жение 2020г. | Принято Экспертами2021-2022г.  |
| Объем производства тепловой энергии  | 138,59 | 156,08 | 150,00 | 126,12 | 150,00 | 140,00 | 138,904 |
| Потери тепловой энергии | 0,26 | 0 | 1,48 | 0,37 | 1,48 | 1,368 | 1,368 |
| Полезный отпуск  | 138,33 | 156,08 | 148,52 | 125,75 | 148,52 | 137,536 | 137,536 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определённая на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2021 год - 103,6%, на 2022 год – 104,0%

**Корректировка операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования АО «Ульяновский сахарный завод»**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 18619,28 тыс. руб.

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Ульяновский сахарный завод» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования |
| п/п  | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|  |  |  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 100,00 | 104,60 | 103,00 | 103,65 | 104,00 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 18 619,28 | 19 281,01 | 19 660,85 | 20174,68 | 20771,85 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

 Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 20174,68 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 20771,85 тыс. руб.

 **Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы по котельной АО «Ульяновский сахарный завод» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 г. | Принято экспер-тами на 2020 г. | Принято экспер-тами на 2021 г. | Принято экспер-тами на 2022 г. |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 20,19 | 53,87 | 20,19 | 20,19 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 20,19 | 53,87 | 20,19 | 20,19 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2290,27 | 2859,84 | 2934,58 | 3021,45 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 351,57 | 314,60 | 351,57 | 351,57 |
|  | ИТОГО | 2662,03 | 3228,31 | 3306,34 | 3393,21 |
| 2. | Налог на прибыль  |  | 418,66 | 605,73 | 618,93 |
|  | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде |  |  | 105,29 | 35,10 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 2662,03 | 3646,97 | 4017,36 | 4047,24 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**: экспертами учтены расходы на платежи за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду на 2021 год составит 20,19 тыс. руб.

Сумма затрат на 2022 год остается неизменной.

**- Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации – 102,61% рассчитанный для операционных расходов, 2022 год – 102,96%.

Суммы затрат составят: на 2021 год –2934,58 тыс. руб., на 2022 год – 3021,45 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов -** эксперты предлагают к учёту сумму расходов на 2021-2022 годы с учётом фактических расходов в 2019 году в размере 351,57 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов (в том числе связанная сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объём операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме.

По расчётам экспертов, экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2021-2022 годах), у предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов** | **тыс. руб.** | 0 | 0 | 0 | 0 |

Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г.– 4017,36 тыс. руб.,

- в 2022 г.– 4050,06 тыс. руб.

 **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной**

 **воды и теплоносителя**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как

сумма произведений расчётных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

 В соответствии с п.50 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов (цен) сфере теплоснабжения при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учётом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определённых в прогнозе социально-экономического развития.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 г. | Принято экспертами на 2020 г. | Принято экспертами на 2021 г. | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 95163,63 | 107025,90 | 110236,68 | 113543,78 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 7945,37 | 10474,38 | 10998,10 | 11613,99 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 337,13 | 129,39 | 133,27 | 137,27 |
| 2. | Итого | 103446,13 | 117629,67 | 121368,05 | 125295,04 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Удельный расход топлива (долгосрочный параметр регулирования) на отпущенную тепловую энергию, принятый в расчёт, составляет 161,76 кг.у.т./Гкал. Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами исходя из среднегодовой фактической стоимости приобретения природного газа в 2019 году с индексом-дефлятором 103% на 2020 год и с учётом индекса-дефлятора 103% на 2021 год. Он составит 5327,46 руб./1000 м3 (без учёта НДС).
При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,15. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии в размере 138,904 тыс. Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере104089,74 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022 год был применён индекс-дефлятор 103%. Суммы затрат составят: на 2021 год – 104089,74 тыс. руб., на 2022 год – 107212,43 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 16,30 кВтч/Гкал, что соответствует предложению предприятия на 2021-2022 годы. Прогнозный тариф покупки электрической энергии учтён экспертами в размере 4,2 руб./кВтч (без учёта НДС) с индексом-дефлятором 105% к цене электроэнергии, учтённой при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2019 год и ) с индексом-дефлятором 105% к цене электроэнергии, учтённой при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2020 год (4,62 руб./кВтч без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 138,904 тыс. Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 10451,09 тыс. руб.

 По данной статье затрат на 2022 год к цене электроэнергии был применён индекс-дефлятор 103,%. Суммы затрат составят: на 2021 год – 10451,09 тыс. руб., на 2022 год – 10764,63 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставщиком воды являетсяМКП «Цильна». Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления, с учётом цены на воду с 31,12 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 337,139 тыс. руб. Сумма затрат на 2022 год составит:– 337,139 тыс. руб.

 Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. –114877,97 тыс. руб.

- в 2022 г. –118519,19 тыс. руб.

 **Расчётная предпринимательская прибыль**

Расчётная предпринимательская прибыль определена в размере
5 процентов объёма включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в [подпунктах 2](file:///C%3A%5CUsers%5Cgracheva%5CDownloads%5C%D0%90%D0%9E%20%D0%A1%D0%B0%D1%85%D0%B0%D1%80%D0%BD%D1%8B%D0%B9%20%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4%202021-2022%20%D0%BA%D0%BE%D1%80%D1%80%D0%B5%D0%BA.rtf#P223) - [8 пункта 33](file:///C%3A%5CUsers%5Cgracheva%5CDownloads%5C%D0%90%D0%9E%20%D0%A1%D0%B0%D1%85%D0%B0%D1%80%D0%BD%D1%8B%D0%B9%20%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4%202021-2022%20%D0%BA%D0%BE%D1%80%D1%80%D0%B5%D0%BA.rtf#P229) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).
В соответствии с указанным величина предпринимательской прибыли, учтённая экспертами при расчёте тарифов на 2021 году составит 1731,11 тыс. руб., нормативная – 691,79 тыс. руб.

 **Необходимая валовая выручка**

Планируемые к утверждению на 2021-2023 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 141492,91 | 9348,44 | 132144,48 |
| 2022 год | 145828,06 | 9348,43 | 136260,58 |

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

 В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой АО «Ульяновский сахарный завод» потребителям в 2021-2022 годах в размере 137536 тыс. Гкал в год (1 полугодие –9,08700 тыс. Гкал в год, 2 полугодие –128,449 тыс. Гкал), и указанных выше скорректированных величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –9348,44 тыс. руб./ 9,087 тыс. Гкал = 1028,77 руб./Гкал;

2 полугодие –132144,48 тыс. руб./ 128,449 тыс. Гкал =1028,77 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –9348,43 тыс. руб./9,087 тыс. Гкал =1028,77 руб./Гкал;

2 полугодие –136479,63 тыс. руб./ 128,449 тыс. Гкал =1062,52 руб./Гкал.

 В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Ульяновский сахарный завод», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2022 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2021 год** | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 1028,77 | 1028,77 |
| **2022 год** | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 1028,77 | 1062,52 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя АО «Ульяновский сахарный завод» (письмо от 30.11.2020 № 2116 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 30.11.2017 № 06-260».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 9**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Маслову О.Б. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача А.А.Тамарова» Инзенского района на 2021 год.

Маслова О.Б. доложила, что экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Санаторием им. врача А.А. Тамарова, и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-319 (в редакции приказа от 03.12.2019 № 06-254) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1481,25 | 1510,88 |
| 2020 год | 1510,88 | 1556,56 |
| 2021 год | 1556,56 | 1614,47 |
| 2022 год | 1614,47 | 1668,75 |
| 2023 год | 1668,75 | 1733,14 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20 с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения. В целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2021-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2019 и 2020 годах. Предложений по корректировке тарифов на 2021-2023 гг. от предприятия не поступало.

 **Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с п. 22 (1) Основ ценообразования расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчётный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние три года, а также структура полезного отпуска потребителям. Между потребителями тепловой энергии отпуск тепла распределяется так: отпуск на собственные нужды Санатория им. врача А.А.Тамарова – 75,5%, населению - 24%, прочим потребителям – 0,5%. Согласно запланированным Санаторием им. врача А.А. Тамарова тепловым нагрузкам потребителей в расчёт тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. экспертами был включён объём отпуска тепловой энергии в размере 1756,7 Гкал в год, что соответствует отчётным данным предприятия за три предыдущих расчётных периода - 2016-2018 гг. (отчёты о полезном отпуске тепловой энергии в 2019 г. на с. 234-273 ДМ к делу). Расчёт потерь тепловой энергии в сетях предприятием не представлен. Оснований для корректировки объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям у экспертов нет.

 Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019-2023 гг. |
| Факт | Факт | Факт | Принятов тарифе | Принято экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии в сеть | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 |
| Потери тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объём полезного отпуска тепловой энергии  | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 | 1756,7 |

 **Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год -104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

 **Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов Санатория им. врача А.А. Тамарова на 2019 год был утверждён в размере 733,92 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования |
| п/п  | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 | 103,9 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   |  |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 733,92 | 748,38 | 767,57 | 789,53 | 812,90 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

 Учтены: индексы потребительских цен на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, на 2023 год – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 767,57 тыс. руб.

- в 2022 г. – 789,53 тыс. руб.

- в 2023 г. – 812,90 тыс. руб.

 **Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  |   |  |  |  |
| 1.2. | Арендная плата |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 37,31 | 155,40 | 34,60 | 34,60 | 34,60 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  | 37,31 | 70,0 | 34,60 | 34,60 | 34,60 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы |  | 85,40 |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 226,01 | 424,01 | 231,81 | 238,44 | 245,50 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 188,00 | 188,00 | 188,0 | 188,0 | 188,0 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 451,32 | 767,41 | 454,41 | 461,04 | 468,10 |
| 2. | Налог на прибыль  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшемдолгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  | 46,87 | 18,47 |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 451,32 | 767,41 | 501,28 | 479,51 | 468,10 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,** в том числе:

**- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:** на 2021-2023 годы эксперты включают расходы исходя из фактических за 2019 г. (34,60 тыс. руб.) без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2021 год – 231,81 тыс. руб., на 2022 год – 238,44 тыс. руб., на 2023 год – 245,50 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** амортизационные отчисления на 2021-2023 годы экспертами учтены без корректировки - в размере 188,00 тыс. руб.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов (в том числе связанная сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объём операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования (2016-2018 гг.) и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, у Санатория им. врача А.А. Тамарова сложилась в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 46,87 | 18,47 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

 Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 501,28 тыс. руб.

- в 2022 г. – 479,51 тыс. руб.

- в 2023 г. – 468,10 тыс. руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспер-тами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 1 134,13 | 3 409,33 | 1112,97 | 1146,35 | 1192,21 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 343,42 | 98,00 | 343,42 | 353,73 | 364,34 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 11,17 | 8,85 | 9,17 | 9,50 | 9,84 |
| 2. | Итого | 1 488,72 | 3516,18 | 1465,56 | 1509,58 | 1566,39 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является уголь. Предприятием представлены: Государственные контракты на поставку угля каменного марки Д между Санаторием им. врача А.А. Тамарова и ООО «Мелена» на 2019-2020 гг. (с.33-46 ДМ к делу), протоколы подведения итогов электронного аукциона «Уголь» (с. 47-49 ДМ к делу), товарные накладные на поставку угля в 2019-2020 гг. (с.97-132 ДМ к делу). Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 129,4 кгу.т./Гкал. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное – 0,87 (на основании фактической теплоты сгорания топлива, приобретённого в 2019-2020 годах). Цена угля на 2021 год учтена в размере 4076,92 руб./т (с учётом НДС), исходя из фактической цены приобретения угля за 9 месяцев 2020 года в размере 4147,52 руб./т (с учётом НДС) и индекса-дефлятора к цене угля 102,7% в 2021 г. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость угля, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают учесть в расчёте тарифа на 2021 год затраты на топливо в размере 1112,97 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене угля на 2022 год был применён индекс-дефлятор 103%, на 2023 год – 104%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 1146,35 тыс. руб., на 2023 год – 1192,21 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы.** Предприятием представлены: Контракт на энергоснабжение, заключенный с ПАО «Ульяновскэнерго» (с. 82-96 ДМ к делу), накладные на поставку электроэнергии в 2019-2020 гг. (с. 133-150 ДМ к делу). Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт тарифов на уровне учтённого при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг. в размере 26,6 кВтч/Гкал без корректировки. Прогнозный тариф покупки в 2021 году рассчитан экспертами на основании данных о цене фактического приобретения электрической энергии за 10 месяцев 2020 года (7,30 руб./кВтч с учётом НДС) и индекса-дефлятора к цене электроэнергии в 2021 г. 103%. Он составит 7,519 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 1756,7 Гкал в год эксперты предлагают на 2021 год учесть сумму затрат в размере 343,42 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2022-2023 годы был применён индекс-дефлятор 103%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 353,73 тыс. руб., на 2023 год – 364,34 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предприятие осуществляет самостоятельный забор холодной воды.На 2021 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитаны с учётом:

- утверждённой на 2021 год цены на холодную воду для Санатория им. врача А.А. Тамарова в размере 26,20 руб./м3,

- планового потребления воды в объёме 350 м3 (исходя из фактического расхода воды в 2019 году).

Сумма учтённых расходов на воду в 2021 году составит 9,17 тыс. руб. По данной статье затрат к цене воды были применены индексы-дефляторы на 2022-2023 гг. – 103,6%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 9,50 тыс. руб., на 2023 год – 9,84 тыс. руб.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 1465,56 тыс. руб.

- в 2022 г. – 1509,58 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1566,39 тыс. руб.

 **Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 2579,33 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 2624,43 тыс. руб. Корректировка не требуется.

 **Необходимая валовая выручка**

Ежегодный отпуск тепловой энергии потребителям в 2021-2023 годах запланирован в размере 1,7567 тыс. Гкал, в т.ч. в первом полугодии в размере 1,0034 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,7533 тыс. Гкал.

Планируемые к утверждению на 2021-2023 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 2734,41 | 1561,85 | 1172,56 |
| 2022 год | 2778,62 | 1561,85 | 1216,77 |
| 2023 год | 2847,38 | 1620,74 | 1226,64 |

 **Расчёт тарифов на тепловую энергию**

 Исходя из планируемых государственным учреждением здравоохранения «Областной противотуберкулёзный санаторий имени врача А.А. Тамарова» объёмов отпуска тепловой энергии потребителям в размере 1,7567 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 1,0034 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,7533 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии без учёта НДС составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 1561,85 тыс. руб./1,0034 тыс. Гкал = 1556,56 руб./Гкал;

2 полугодие – 1172,56 тыс. руб./0,7533тыс. Гкал = 1556,56 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие – 1561,85 тыс. руб./1,0034 тыс. Гкал = 1556,56 руб./Гкал;

2 полугодие – 1216,77 тыс. руб./0,7533 тыс. Гкал = 1615,25 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 1620,74 тыс. руб./1,0034 тыс. Гкал = 1615,25 руб./Гкал;

2 полугодие – 1226,64 тыс. руб./0,7533 тыс. Гкал = 1628,36 руб./Гкал.

 В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным учреждением здравоохранения «Областной противотуберкулёзный санаторий имени врача А.А. Тамарова», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1556,56 | 1556,56 |
| 2022 год | 1556,56 | 1615,25 |
| 2023 год | 1615,25 | 1628,36 |

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-319».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 10**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п.Дальнее Поле» на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п. Дальнее поле» создано в соответствии с Федеральным законом от 03.11.2006 № 174-ФЗ «Об автономных учреждениях». Источником теплоснабжения является котельная, находящаяся в оперативном управлении у ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле. В состав основного оборудования котельной входят три водогрейных котла: два котла по типу КССВ в работе, котел «Энергия-5» находится в резерве. Установленная мощность котельной 0,68 Гкал/ч. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 578 м (подземная прокладка).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле на 2020-2024 г. утверждены Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 № 06-285в размере:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 | 2680,21 | 2760,60 |
| 2021 | 2760,60 | 2846,75 |
| 2022 | 2846,75 | 2949,74 |
| 2023 | 2949,74 | 3035,57 |
| 2024 | 3035,57 | 3155,52 |

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Таким образом, согласно планируемым тепловым нагрузкам потребителей на 2020-2024 годы экспертами в расчёт тарифов на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере:

Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2016 | 2017 | 2018 | 2020 | 2020-2024 |
| Факт | Факт | Факт | Предложение предприятия | Принято Экспертами |
| Объем производства тепловой энергии, в т.ч. | 1005,80 | 1020,00 | 1020,00 | 971,00 | 971,00 |
| Отпуск тепловой энергии | 1005,80 | 1020,00 | 1020,00 | 971,00 | 971,00 |
| Потери | 0,00 | 160,00 | 150,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 1005,80 | 860,00 | 870,00 | 971,00 | 971,00 |

 **Тариф на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

 **Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 г.**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 991,55 тыс. руб.

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле определены следующие долгосрочные параметры:



Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2021 год применён в размере 103,6%, на 2022-103,9%, на 2023-2024 годы - в размере 104%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Таким образом, величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифа на тепловую энергию, составит в 2021 г. – **1016,98 тыс. руб.**

 **Расчёт неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Ед.изм. | Принято экспертами на 2020 год | Принято экспертами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс.руб. | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 | 9,46 |
| 1.1.1 | Плата –за выбросы и сбросы загрязняющих веществв окружающую среду | тыс.руб. | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| 1.1.2 | Налог на имущество организации | тыс.руб. | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 292,85 | 300,36 | 308,95 | 318,10 | 327,51 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 58,40 | 58,40 | 58,40 | 58,40 | 58,40 |
|   | ИТОГО | тыс.руб. | 360,71 | 368,51 | 377,41 | 386,57 | 396,00 |
| 2. | Налог на прибыль | тыс.руб. |  |  | - | - |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | тыс.руб. |  |  | - | - |  |
|   | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 360,71 | 368,22 | 376,81 | 385,96 | 395,37 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** По данной статье могут быть отражены следующие расходы:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

- расходы на обязательное страхование опасного объекта;

- иные обязательные платежи – налог на имущество, транспортный налог, водный налог.

Эксперты предлагают оставить без изменений сумму на 2021 год по статье в **9,46 тыс. руб.,** в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в сумме 0,85 тыс. руб., иные обязательные платежи (налог на имущество, транспортный налог, водный налог) в сумме 8,61 тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2022-2024 годы не индексируется.

**- Отчисления на социальные нужды**: поскольку затраты на оплату труда входят в состав операционных расходов, а индекс потребительских цен был применен 1,036%, следовательно размер отчислений на социальные нужды составит **300,36 тыс. руб.** По данной статье затрат на 2022 год был применён коэффициент индексации – 1,026, на 2023 -2024 годы – 1,029.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов:** расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. Величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета. Эксперты предлагают оставить сумму затрат без изменений в размере **58,40 тыс. руб.** Сумма амортизационных отчислений на последующие годы долгосрочного периода не индексируется.

- **Налог на прибыль:** в связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

- **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

 По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов на 2021 составляет 394,00 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области»величина не включена в расчет. На 2023 г. выявлена экономия в размере 15,64 тыс. руб. и включена в расчет.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 368,22 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 376,81 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 385,96 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 395,37 тыс. руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Наименование расхода | Факт 2018 | Факт 2019 | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021г | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 1311,00 | 1 464,09 | 1093,19 | 1 129,57 | 1 163,46 | 1 217,55 | 1 266,25 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 177,89 | 185,97 | 188,25 | 165,78 | 170,75 | 180,31 | 185,72 |
| 3. | Расходы на холодную воду |   |   |   |   |   |   |   |
|  | **ИТОГО** | **1488,86** | **1650,06** | **1281,44** | **1 295,35** | **1 334,21** | **1 397,86** | **1 451,97** |

**Расходы на топливо:** основным видом топлива является уголь и дрова. Другие виды топлива для производства тепловой энергии не используются. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены копии договоров на поставку топлива, копии товарных накладных на отпуск угля и дров.

Так же проведен анализ фактических показателей стоимости топлива за 2019 год. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию принятый в расчёт, составляет для угля 183,15 кг у.т./Гкал, для дров 230,40 кг у.т./Гкал. Прогнозный уровень цен на топливо принят в размере: уголь – 5051,71 руб./т (без учета НДС), дрова – 971,52 руб./т. (без учета НДС). При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для угля – 0,77, для дров – 0,27. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **1129,57 тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022 год был применен коэффициент индексации 1,03, на 2023-2024 годы – 1,04.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены. В качестве обосновывающих материалов представлены копии договоров энергоснабжения), копии накладных на электроэнергию.

Объем потребления электроэнергии на 2021 год рассчитан из фактического объема потребления на 2019 год и составляет 32,12 тыс.кВТч.

В расчёт принят прогнозный тариф покупки электрической энергии в размере 5,16 руб./кВт.ч (без учёта НДС).В соответствии с указанным эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **165,78** **тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2024 годы был применен коэффициент индексации 1,03.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 1295,35 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 1334,21 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 1397,86 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 1451,97 тыс.руб.

 **Прибыль**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

 **Корректировка необходимой валовой выручки ОГАУСО ПНИ
в п. Дальнее поле.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,7% (факт), на 2020 год - 103,2%(оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023-2024 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 2 526,23 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –

2 231,46 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021годы (103,6%) составит -159,02 тыс. руб., что в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области»

 величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

 **Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 2680,54 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию НВВ:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 2680,54 | 1 608,33 | 1 072,22 |
| 2022 год | 2757,09 | 1 608,33 | 1 148,77 |
| 2023 год | 2876,49 | 1 723,15 | 1 148,90 |
| 2024 год | 2956,26 | 1 148,90 | 1 228,33 |

Планируемые к утверждению на 2021-2024 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

 **Расчёт тарифов на тепловую энергию**

 В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле, потребителям в 2021-2024 году в размере 971,00 Гкал в год (в первом полугодии – 583 Гкал, во втором полугодии – 388 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –1608,33 тыс. руб./ 582,60 Гкал =2760,60руб./Гкал;

2 полугодие –1072,22 тыс. руб./ 388,40 Гкал =2760,60 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –1608,33 тыс. руб./ 582,60 Гкал = 2760,60 руб./Гкал;

2 полугодие –1 148,77 тыс. руб./ 388,40 Гкал = 2957,69 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие –1723,15 тыс. руб./ 582,60 Гкал =2957,69 руб./Гкал;

2 полугодие –1148,90 тыс. руб./ 388,40 Гкал =2969,47 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие –1148,90 тыс. руб./ 582,60 Гкал =2969,47 руб./Гкал;

2 полугодие –1228,33 тыс. руб./ 388,40 Гкал =3157,18 руб./Гкал;

 В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле, эксперты предлагают утвердить на 2021-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 2760,60 | 2760,60 |
| 2022 год | 2760,60 | 2957,69 |
| 2023 год | 2957,69 | 2969,47 |
| 2024 год | 2969,47 | 3157,18 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле (письмо от 27.11.2020 № 280 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 № 06-285».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 11**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникову Е.Н. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для Ульяновского территориального участка Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения КЖД Филиала ОАО РЖД на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с частями 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 5 – 5(3) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы)Ульяновского территориального участка КДТВ филиалаОАО «РЖД» регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. В связи и информационным письмом ФАС России № ИА/54920/19 от 28.06.2019, при переходе на нерегулируемые цены в сфере теплоснабжения, отсутствует необходимость их пересмотра и (или) отмены по причине дерегулирования.

**РЕШИЛИ:**

Приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 №06-282 «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 № 06-388» (приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 №06-388 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению–структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению–филиалом Открытого акционерного общества «РЖД»), на 2019-2023 годы») оставить без изменений.

**Вопрос № 12**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникову Е.Н. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для МУП «БарышЭнергоСервис» на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что Основным видом деятельности МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис» в установленном законодательством порядке является производство и передача тепловой энергии.

Свою производственную деятельность предприятие оказывает с июля 2015 года. В обслуживании находилось 10 котельных.

В соответствии п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения с 2020 года не утверждаются тарифы на котельные школа №3, школа №4, ДК Текстильщики.

Тарифы на производство тепловой энергии МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис» на 2020-2024 годы были утверждены Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.112.2019 № 06-272 в следующем размере:

- на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Котельная | Тариф, руб./ГкалПервое полугодие | Тариф, руб./ГкалВторое полугодие |
| 1. | Котельная № 11 «Гагарина» | 2641,91 | 2721,20 |
| 2. | Котельная № 15 «Редуктор» | 2641,91 | 2721,20 |
| 3. | Котельная № 1 «Мира» | 2168,60 | 2233,00 |
| 4. | Котельная № 5 «ЦРБ» | 2168,60 | 2233,00 |
| 5. | Котельная № 7 «МСО» | 2168,60 | 2233,00 |
| 6. | Котельная № 8 «Красная горка» | 2168,60 | 2233,00 |
| 7. | Котельная № 9 «Луначарского» | 2168,60 | 2233,00 |

 **Анализ объемов производства тепловой энергии.**

Оценка обоснованности объёмов производства и передачи тепловой энергии, отпускаемой МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию объема производства и полезного отпуска в размере:

 Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 г. | 2019 | 2020 г. | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 2023 г. | 2024 г. |
| Факт | Принято Экспер-тами | Предлож.предприятия  | Принято Экспер-тами | Принято Экспер-тами | Принято Экспер-тами | Принято Экспер-тами | Принято Экспер-тами |
| Отпуск тепловой энергии в сеть |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 12490 | 12490 | 12490 | 12490 | 12490 | 12490 | 12490 | 12490 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 31687,09 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 |
| Потери |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 2040,00 | 1900,00 | 1900,00 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 | 1900 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 4298,00 | 4079,40 | 4079,40 | 5008,89 | 5008,89 | 5008,89 | 5008,89 | 5008,89 |
| Полезный отпуск |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 9730,00 | 10590,00 | 10590,00 | 10590,00 | 10590,00 | 10590,00 | 10590,00 | 10590,00 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 26580,00 | 26543,60 | 26543,60 | 26025,10 | 26025,10 | 26025,10 | 26025,10 | 26025,10 |

**Тариф на производство тепловой энергии.**

 **Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка».**

 **Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год.**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 16747,85 тыс. руб.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «БарышЭнерго Сервис» (Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» определены следующие долгосрочные параметры:



Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2021 год применён в размере 103,6%, на 2022-103,9%, на 2023-2024 годы - в размере 104%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

 **Расчет неподконтрольных расходов МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка».**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019года  | прогноз расходов на 2020 год  | предло-жение предприя-тия на 2021 год | прогноз расходов на 2021 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год  | прогноз расходов на 2024 год |
| 1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 24,80 | 24,80 | 40,00 |  |  |  |  |
| 2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2183,33 | 2183,33 | 2241,47 | 2239,31 | 2303,38 | 2371,56 | 2441,76 |
| 3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 407 | 407 | 417,84 | 233,76 | 233,76 | 233,76 | 233,76 |
|   | ИТОГО | 2615,13 | 2615,13 | 2699,31 | 2473,07 | 2537,13 | 2605,31 | 2675,51 |
| 4. | Налог на прибыль (УСНО) | 1455,80 | 565,97 | 583,65 | 575,39 | 593,21 | 610,87 | 629,04 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **4070,93** | **3181,10** | **3282,96** | **3048,45** | **3130,35** | **3216,18** | **3304,55** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** По данной статье могут быть отражены следующие расходы:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

- расходы на обязательное страхование опасного объекта;

- иные обязательные платежи – налог на имущество, транспортный налог, водный налог.

Предприятие предложило учесть расходы на сумму 40,00 тыс. руб. Указанные затраты не приняты экспертами в расчет тарифов в соответствии
с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020№ 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы
за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

На последующие года затраты не устанавливались.

- **Отчисления на социальные нужды** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,025 рассчитанный для операционных расходов, на 2022 год -1,028, 2023-2024 годы - 1,029.

Суммы затрат составят: на 2021 год – 2239,31 тыс. руб., на 2022 год – 2303,38 тыс. руб., на 2023 год – 2371,56 тыс. руб., на 2024 год – 2441,76 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Эксперты проанализировали представленные материалы, факт 2019 г. и с учетом изложенного предлагают учесть сумму затрат в размере **233,76 тыс. руб.** без индексации на последующие годы долгосрочного периода регулирования.

**- Налог на прибыль:** Предприятие планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 583,65 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов – в сумме **575,39 тыс. руб.**. Для расчета затрат по данной статье на 2022 год был применен коэффициент индексации 1,039, на 2023-2024 год – 1,04.

**Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

 По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г.– 3048,45 тыс. руб.,

- в 2022 г.– 3130,35 тыс. руб.,

- в 2023 г. –3216,18 тыс. руб.,

- в 2024 г. –3304,55 тыс. руб.

 **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2021-2024гг.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | предложе-ние предприя-тия на 2021 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год |
| 1. | Расходы на топливо | 31448,82 | 29751,07 | 30030,26 | 31021,77 | 31952,97 | 32911,56 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 7897,28 | 7235,93 | 7615,04 | 7843,49 | 8078,80 | 8321,16 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 468,22 | 246,82 | 243,03 | 250,33 | 257,83 | 265,57 |
|  | ИТОГО | 39814,32 | 37233,82 | 37888,34 | 39115,59 | 40289,60 | 41498,28 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Другие виды топлива для производства тепловой энергии не используются. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены копии договоров на поставку топлива, копии товарных накладных на отпуск газа.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан в соответствии со счётом за октябрь 2020 г. (6709,48 руб./1000 м3 с учётом НДС) и индексами роста цены на газ
100 % с 01.01.2021 и 103,0% с 01.07.2021 (6910,76 руб./1000 м3 с учётом НДС). Он составит 6796,52 руб./1000 м3 (с учётом НДС). Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии рассчитан в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и составляет 167,07 кг у.т./Гкал.

Расчет производился в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования на основании анализа договоров на поставку газа, заключенных в результате торгов, счетов-фактур, фактического расхода газа за период, предшествующий периоду регулирования. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,17.

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость топлива, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере –

**30030,26 тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2024 годы был применен коэффициент индексации 1,03.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 31,50 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,69 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 103% с 01.07.2020. Он составит 7,79 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 19012,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 7615,04 тыс. руб.

 По цене электроэнергии на 2022-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,05. Суммы затрат составят: на 2022 год – 7843,49 тыс. руб., на 2023 год – 8078,80 тыс. руб., на 2024 год – 8321,16 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** Поставку холодной воды осуществляет ООО «Барышская водяная компания». Годовой расход холодной воды в котельных планируется предприятием исходя из потребности в заполнении водой системы отопления в размере 9237,33м3. Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 №120-П «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Барышская водяная компания» на 2020 г.» на первое и второе полугодие 2021 года утверждена цена 26,31 руб./куб.м.

С учётом изложенного эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере **243,03 руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2024 годы был применен коэффициент индексации 1,03.

 Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 37888,34 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 39115,59 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 40289,60 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 41498,28 тыс.руб.

 **Прибыль**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

 **Корректировка необходимой валовой выручки МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка».**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями

с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,7% (факт), на 2020 год - 103,2%(оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023-2024 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить **54934,50** тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –
**52837,93** тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 2241,56 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области» величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

 **Необходимая валовая выручка**

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2021-2024гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 58114,05 | 32984,31 | 25129,74 |
| 2022 год | 59914,64 | 32984,32 | 26930,32 |
| 2023 год | 61697,47 | 35347,69 | 26349,78 |
| 2024 год | 63533,01 | 34585,70 | 28947,31 |

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2021 год утверждаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учёта налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учёта налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Для МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» этот тариф составит 2233,00 руб./Гкал.

 **Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой котельными МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка», и величины НВВ тариф производства тепловой энергии составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1 «Мира», Котельная № 5 «ЦРБ», Котельная № 7 «МСО», Котельная № 8 «Красная горка», №9 «Луночарского» | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |

 **Тариф на производство тепловой энергии**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

 **Определение операционных (подконтрольных) расходов на
2021 г. Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор».**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере **10 029,28** тыс. руб.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «БарышЭнерго Сервис» (№ 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор») определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |   | 1,00 | 1,036 | 1,039 | 1,04 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |   |   |   |   |   |
| 3.2. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |   |   |   |   |   |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб. | 10 029,28 | 10 286,43 | 10 580,73 | 10893,92 | 11216,38 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 % в соответствии с Основами ценообразования в теплоэнергетике.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

 **Расчет неподконтрольных расходов МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор».**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» включают в себя следующие затраты:

 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2021  | утверждено на 2020 год  | прогноз расходов на 2021 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год  | прогноз расходов на 2024 год |
| 1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 45,80 | 35,20 |  |  |  |  |
| 2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1704,54 | 1659,73 | 1702,29 | 1750,99 | 1802,82 | 1856,18 |
| 3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 394,08 | 394,08 | 394,08 | 394,08 | 394,08 | 394,08 |
|   | ИТОГО | 2144,42 | 2089,01 | 2096,37 | 2145,07 | 2196,90 | 2250,26 |
| 4. | Налог на прибыль (УСНО) | 625,40 | 280,33 | 285,32 | 294,01 | 302,96 | 311,57 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **2769,82** | **2369,35** | **2381,69** | **2439,08** | **2499,86** | **2561,84** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** По данной статье могут быть отражены следующие расходы:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

- расходы на обязательное страхование опасного объекта;

- иные обязательные платежи – налог на имущество, транспортный налог, водный налог.

Предприятие предложило учесть расходы на сумму 45,80 тыс. руб. Указанные затраты не приняты экспертами в расчет тарифов в соответствии
с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы
за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

На последующие года затраты не устанавливались.

**Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,025 рассчитанный для операционных расходов, на 2022 год -1,028, 2023-2024 годы - 1,029.

Суммы затрат составят: на 2021 год – 1702,29 тыс. руб., на 2022 год – 1750,99 тыс. руб., на 2023 год – 1802,82 тыс. руб., на 2024 год – 1856,18 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Эксперты согласны с предложение предприятия и предлагают учесть сумму затрат в размере **394,08** **тыс. руб.** без индексации на последующие годы долгосрочного периода регулирования.

**- Налог на прибыль:** Предприятие предлагает учесть по данной статье 625,40 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов – в сумме 285,32 тыс. руб. Величины налога составят: в 2022 году – 294,01 тыс.руб, в 2023 году – 302,96 тыс.руб, в 2024 году – 311,57 тыс.руб.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

 По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г.– 2381,69 тыс. руб.,

- в 2022 г.– 2439,08 тыс. руб.,

- в 2023 г. –2499,86 тыс. руб.,

- в 2024 г. –2561,84 тыс. руб.

 **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2021-2024гг.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | предложе-ние предприя-тия на 2021 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год |
| 1. | Расходы на топливо | 12676,95 | 12307,72 | 12451,34 | 12867,98 | 13283,66 | 13651,64 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 3760,80 | 3420,76 | 3514,09 | 3619,51 | 3728,10 | 3839,94 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 278,22 | 186,60 | 183,95 | 187,63 | 193,26 | 199,06 |
|  | ИТОГО | 16715,97 | 15915,08 | 16149,39 | 16675,13 | 17205,02 | 17690,64 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ и дрова. Другие виды топлива для производства тепловой энергии не используются. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены копии договоров на поставку топлива, копии товарных накладных на отпуск газа.

Так же проведен анализ фактических показателей стоимости топлива за 2019 год. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию принятый в расчёт, составляет для газа 175,24 кг у.т./Гкал, для дров 213,20 кг у.т./Гкал. Прогнозный уровень цен на топливо принят в размере: газ – 6789,99 руб./т, дрова – 898,66 руб./т. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для газа – 1,17, для дров – 0,27. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **12451,34 тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2024 годы был применен коэффициент индексации 1,03.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены. В качестве обосновывающих материалов представлены копии договоров энергоснабжения), копии накладных на электроэнергию.

Объем потребления электроэнергии на 2021 год рассчитан из фактического объема потребления на 2019 год и составляет 451,55 тыс.кВТч.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,69 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2020 и 103% с 01.07.2020 составит 7,92 руб./кВтч (с учётом НДС). Средневзвешенная цена на электроэнергию на 2021 г. учитывая величину отпуска тепловой энергии составляет 7,78 руб./кВтч (с учётом НДС).

В соответствии с указанным эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **3514,09 тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2024 годы был применен коэффициент индексации 1,03.

**- Расходы на холодную воду:** Поставку холодной воды осуществляет ООО «Барышская водяная компания». Годовой расход холодной воды в котельных планируется предприятием исходя из потребности в заполнении водой системы отопления в размере 6991,78м3. Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 №120-П «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Барышская водяная компания» на 2020 г.» на первое и второе полугодие 2021 года утверждена цена 26,31 руб./куб.м.

С учётом изложенного эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере **183,95 руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022 год был применен коэффициент индексации 1,02 на 2022-2024 годы – 1,03.

 **Корректировка необходимой валовой выручки МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор».**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,7% (факт), на 2020 год - 103,2%(оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023-2024 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить **26192,83**тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –
**22192,83** тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 4472,31 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области» величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

 **Необходимая валовая выручка**

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2021-2024гг. с разбивкой по годам в размере:

 тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 28817,51 | 17290,50 | 11527 |
| 2022 год | 29694,93 | 17290,50 | 12404,43 |
| 2023 год | 30598,79 | 18606,64 | 119925,15 |
| 2024 год | 31468,85 | 17988,23 | 13480,63 |

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2021 год утверждаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учёта налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учёта налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Для МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» этот тариф составит 2721,20 руб./Гкал.

 **Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии 12490 Гкал, отпускаемой котельными МУП «БарышЭнергоСервис Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор», и величины НВВ тариф производства тепловой энергии составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 11 «Гагарина», Котельная № 15 «Редуктор» | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2928,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2928,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2831,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2831,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3182,40 |

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис», с учетом упрощённой системы налогообложения, в соответствии с п.15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2024 годы следующие тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с календарной разбивкойбез учёта НДС).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Котельная№ 11 «Гагарина» | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2928,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2928,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2831,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2831,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3182,40 |
| 2. | Котельная№ 15 «Редуктор» | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2928,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2928,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2831,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2831,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3182,40 |
| 3. | Котельная № 1 «Мира» | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 4. | Котельная № 5 «ЦРБ» | односта-вочный,руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 5. | Котельная № 7 «МСО» | односта-вочный,руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 6. | Котельная № 8 «Красная горка» | односта-вочный,руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 7. | Котельная № 9 «Луначарского» | односта-вочный,руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя МУП «БарышЭнергоСервис» (письмо от 30.11.2020
№ 682 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.12.2019 № 06-272».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 13**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникову Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Коммунальная служба» Барышского района на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую

потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальная служба», на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 14**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникову Е.Н. по вопросу об тарифов на тепловую энергию для ООО «Снабсервис» Барышского района.

Солодовникова Е.Н. доложила, что Основным видом деятельности ООО «Снабсервис» является производство тепловой энергии. Всю инженерную инфраструктуру ООО «Снабсервис» арендует у Комитета по управлению муниципальным имуществом и земельных отношений Администрации МО «Барышский район», договор аренды от 01.07.2008 № 230 и от 25.12.2018 № 25.

На обслуживании ООО «Снабсервис» находится 13 котельных, работающих на угле. Установленная суммарная мощность котельных составляет 6,82 Гкал/час. Протяженность тепловых сетей составляет 0,84 км.

ООО «Снабсервис» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг по теплоснабжению. Тариф на тепловую энергию утвержден Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.12.2019 № 06-273 в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф, руб./Гкал | 3874,71 | 3991,00 |

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию объема производства в размере Гкал в год: Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г | 2021 г |
| Факт | Факт | Факт  | Принято экспертами | Факт  | Проект | Принято экспертами |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 6000 | 6000 | 5376 | 5376 | 5376 | 5376 | 5376 |
| Потери тепловой энергии | 420 | 420 | 376 | 376 | 376 | 376 | 376 |
| Полезный отпуск | 5580 | 5580 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 |

**Тариф на тепловую энергию. Расчёт необходимой валовой выручки**

**Анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость в 2021 г.**

Тарифы на тепловую энергию на 2021 год утверждаются в соответствии с п.15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. устанавливается на уровне тарифов, действовавших по состоянию на 31.12.2020г.

Тариф на тепловую энергию с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. рассчитан экспертами с учётом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. Экспертами проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифа на тепловую энергию.

**- Расходы на сырьё и материалы:** расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности. К материалам дела приложены договора № б/н от 17.04.2019 ООО «ЦЭМ73.РУ» (электрическое оборудование к котельным), № б/н И.П. Мясникова Е.В. от 30.04.2019 (поставка комплектующих материалов к котлу), № б/н от 30.06.2019 ООО «Древо М» (комплектующие материалы к котлу), № б/н от 12.02.2019 ООО «СИМБИРСКАГРОСЕРВИС» (поставка дымососа).

Эксперты согласны с предложением предприятия и предлагают учесть затраты в размере 1235,41тыс. руб.

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является уголь. Другие виды топлива для производства тепловой энергии не используются. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены копии договоров на поставку топлива, копии товарных накладных на уголь.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Ожид 2020г | Предло-жение 2021г | Эксперты 2021г |
| 8627,71 | 9828,00 | 8911,90 | 10004,40 | 7352,19 | 7352,19 | 11567,16 | 7181,21 |

Так же проведен анализ фактических сложившихся ценах на уголь в 2020 году
в формате электронного шаблона. Цена на уголь за 2020 г. составит 4200 руб./1000 м3 и с учётом индексов роста цены на уголь с 01.07.2021 на 101,3 % составит 4325,00 руб./1000 м3. Средневзвешенная цена на уголь на 2021 г. учитывая величину отпуска тепловой энергии составляет 4250,40 руб./1000 м3 (с учётом НДС). Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии рассчитан в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и составляет 229,42 кг у.т./Гкал.

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость топлива, переводной коэффициент (0,43), объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере – **7181,21 тыс.руб..**

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены. В качестве обосновывающих материалов представлены копии договоров энергоснабжения), копии накладных на электроэнергию.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Ожидаемое 2020г | Предложение 2021г | Эксперты 2021г |
| 1242,14 | 1275,00 | 1268,97 | 1351,50 | 1596,00 | 1327,18 |

Объем потребления электроэнергии на 2021 год рассчитан из фактического объема потребления на 2019 год и составляет 169,00 тыс.кВТч.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,76 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2020 и 103,0% с 01.07.2020 составит 7,99 руб./кВтч (с учётом НДС). Средневзвешенная цена на электроэнергию на 2021 г. учитывая величину отпуска тепловой энергии составляет 7,85 руб./кВтч (с учётом НДС).

В соответствии с указанным эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **1327,18** **тыс. руб.**

**- Расходы на холодную воду:** Поставку холодной воды осуществляет ООО «Барышская водяная компания». Годовой расход холодной воды в котельных планируется предприятием исходя из потребности в заполнении водой системы отопления в размере 4300м3. Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 №120-П «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Барышская водяная компания» на 2021 г.» на первое и второе полугодие 2021 года утверждена цена 26,31 руб./куб.м.

 С учётом изложенного эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере **113,13 руб.**

**- Оплата труда:** Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2019 год, копия штатного расписания.

Численность работников всего по штатному расписанию 58 человек. Экспертами проведен анализ фактических затрат на оплату труда за предыдущие периоды регулирования. Кроме того, экспертами учтены макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Ожидаемое 2020г | Предложение 2021г | Эксперты 2021г |
| 6945,21 | 7223,00 | 6945,21 | 7308,00 | 8404,26 | 7223,00 |

Общий ФОТ работников составит 10377,87\*58\*12 = **7223,00 тыс. руб.,** на уровне фактических затрат за 2019 год.

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере **7223,00 тыс. руб.**

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда. а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере **2181,35 тыс. руб.**

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** Предприятие предложило учесть расходы на сумму 103,50 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчет.

**- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов** на основаниипредоставленной декларации сумма по данной статье на 2021 год составит **3,95 тыс.руб.**

**.- Арендная плата:** по данной статье может быть учтена арендная плата за пользование помещениями и земельными участками. В качестве обосновывающих материалов представлены копия договора аренды котельных и тепловых сетей №230 от 01.7.2008 и № 6 от 25.12.2018.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Проведен анализ фактических показателей за 2019 год и рассмотрены копии договора аренды, экспертами предложено учесть сумму в размере **236,00 тыс.** **руб.**

**- Расходы на обучение персонала:** предприятие предложило учесть расходы на сумму 18,10 тыс. руб. Эксперты по данной статье предлагают считать обоснованной сумму затрат 4,20 тыс. руб., учтены расходы предприятия на услуги «Охрана труда» по договору с ЧУ-ОДПО «Центр обучения специалистов по охране труда»**.**

**- Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции** – Предприятие предложило учесть расходы на сумму 289,80 тыс. руб. На основаниипредоставленной декларации эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа расходы на сумму налога на имущество предприятия на сумму **252,00 тыс. руб..**

**Итого общая сумма расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг)** по предложениюпредприятия составляет 26328,73 **тыс. руб.** учтённая экспертами сумма затрат при расчёте тарифа на тепловую энергию – **19757,43. руб.**

 **Внереализационные расходы -** предприятием на 2021 год не планируются.

 **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения,** предприятием не планируются.

 **Налог на прибыль**

Предприятие планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности в размере 587,00 тыс.руб. Эксперты учитывают в размере **197,57 тыс.руб.**

 **Выпадающие доходы/экономия средств**

Предприятием не предоставлен расчёт выпадающих доходов за предыдущий период регулирования (2019год).

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 760-э необходимая валовая выручка на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле, учитывающей величину экономически обоснованных расходов регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащих возмещению (со знаком «+») в i-м расчетном периоде регулирования, и необоснованных расходов, подлежащих исключению из НВВ (со знаком «-») в i-м расчетном периоде регулирования, определяемых в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 760-э.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 760-э в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Проанализированы фактические показатели за 2019 год, проведен расчет величины корректировки НВВ.

- 2019 год на основании анализа фактических показателей 2019 года:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья** | **Утверждено на 2019 год** | **Фактические экономически обоснованные затраты 2019 год** | **Величина корректировки к учету в 2021 году** |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 987,40 | 1 096,00 | 108,60 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств |   |   | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 6 945,21 | 6 954,20 | 8,99 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 88,72 | 86,00 | -2,72 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями |   |   | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки |   |   | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 14,36 | 15,30 | 0,94 |
| 8 | Лизинговый платеж |   |   | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 147,62 | 236,00 | 88,38 |
| 10 | Другие расходы, в том числе: |   |   | 0,00 |
|   | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **8 183,31** | **8 387,50** | 204,19 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |   |   | 0,00 |
| 1.2. | Арендная плата, лизинг |   |   | 0,00 |
| 1.3. | Концессионная плата |   |   | 0,00 |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 252,49 | 270,70 | 18,21 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2 097,50 | 2 100,17 | 2,67 |
| 1.6. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 40,03 | 38,50 | -1,53 |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |   |   | 0,00 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО | 2 390,02 | 2 409,37 | 19,35 |
| 2 | Налог на прибыль (УСНО) | 208,87 | 576,00 | 367,13 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |   |   |   |
|   | ИТОГО неподконтрольных расходов | 2 598,89 | 2 985,37 | 386,48 |
| 1 | Расходы на топливо | 8 911,90 | 10 004,40 | 1 092,50 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 242,14 | 1 275,00 | 32,86 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |   |   | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 160,03 | 168,47 | 8,44 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |   |   | 0,00 |
|   | ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители | 10 314,07 | 11 447,87 | 1 133,80 |
|   | Прибыль | 0 |   | 0,00 |
|  | **Итого НВВ**  | **21 096,27** | **22 820,74** | **1 724,47** |
|   | Выработка тепловой энергии | 6 000,00 | 5 376,00 |   |
|   | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды |   |   |   |
|   | Отпуск тепловой энергии | 6 000,00 | 5 376,00 |   |
|   | Потери тепловой энергии | 420,00 | 376,00 |   |
|   | Полезный отпуск тепловой энергии | 5 580,00 | 5 000,00 |   |
|   | I полугодие | 3 348,00 | 3 000,00 | 1 293,86 |
|   | II полугодие | 2 232,00 | 2 000,00 | 898,93 |
|  | ***Итого величина корректировки*** |  |  | ***3 917,27*** |

Таким образом, подлежала включению в необходимую валовую выручку на 2021 год сумма экономически обоснованных затрат в размере 3917,27 тыс. руб. Указанные затраты не приняты экспертами в расчет тарифов в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

 **Необходимая валовая выручка**

Согласно представленным предприятием расчётам НВВ на 2021 год составляет **26915,73 тыс. руб.** В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть НВВ в размере **19955,00** тыс. руб.; в том числе 1 полугодие – 11973,00 тыс.руб., 2 полугодие – 7982,00тыс. руб.

В составе затрат ООО «Снабсервис» 44 % составляют расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносители (топливо, электроэнергия, подпиточная вода).

В соответствии с нормативно-правовыми актами при тарифном регулировании учитываются нормативные показатели работы предприятий. Расходы, связанные с отклонением деятельности предприятий от нормативных показателей, то есть с их неэффективной работой, являются необоснованными и не учитываются органом регулирования при установлении тарифов.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2021 год утверждаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учёта налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учёта налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Для ООО «Снабсервис» этот тариф составит 3991,00 руб./Гкал.

 **Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «Снабсервис» потребителям в размере 5000 Гкал в год (3000 Гкал в первом полугодии, 2000 Гкал во втором полугодии), и величины НВВ в размере 19955,00 тыс. руб. тариф тепловой энергии составит:

- 1 полугодие – 11973,00 тыс.руб/ 3000 Гкал = 3991,00 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 7982,00 тыс.руб/ 2000 Гкал = 3991,00 руб./Гкал

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Снабсервис», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. | с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 3991,00 | 3991,00 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «Снабсервис», а также несогласие с установленными тарифами (письма от 04.12.2020 № 15 и от 02.12.2020 № 14 прилагаются к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Снабсервис», на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 15**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Маслова О.Б. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ДИ на 2021 год.

 Маслова О.Б. доложила, что экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде, и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 № 06-378 (в редакции приказа от 10.12.2019 № 06-281) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1494,00 | 1524,00 |
| 2020 год | 1524,00 | 1569,84 |
| 2021 год | 1569,84 | 1626,01 |
| 2022 год | 1626,01 | 1672,83 |
| 2023 год | 1672,83 | 1742,42 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20 с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения. В целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2021-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2019 и 2020 годах.

ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2021-2023 годы.

 **Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с п. 22 (1) Основ ценообразования расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии за 2017-2019 годы составил в среднем 194,61 Гкал в год (в первом полугодии 0,1159 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,0787 тыс. Гкал). Эти величины эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на 2021-2023 годы. Потери в тепловых сетях предприятием не заявлены.

 Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2020-2023 гг. | 2017 г. |  2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021-2023 гг. |
| Принято экспертами | Факт | Факт | Факт | Ожи-даемое | Скорректи-рованное предложе-ние предприя-тия | Скоррек-ти-рованное предложе-ние экспертов |
| Объём полез-ного отпуска тепловой энергии  | 191,8 | 187,0 | 201,5 | 195,33 | 191,8 | 191,8 | 194,61 |

 **Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

 В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

 **Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде был утверждён на 2019 год
 в размере 84,18 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования |
|  |  |  | Скорректированные параметры |
| п/п  | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 | 103,9 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 84,18 | 85,84 | 88,04 | 90,56 | 93,24 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

 Учтены: индексы потребительских цен на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, на 2023 год – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 88,04 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 90,56 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 93,24 тыс. руб.

 **Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Ожидаемое 2020 г. | Предложение предприятия на 2021 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  | 0,53 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Арендная плата |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: |  |   |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 22,59 | 268,73 | 120,09 | 123,29 | 23,82 | 24,51 | 25,23 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 22,59 | 268,73 | 120,09 | 123,29 | 23,82 | 24,51 | 25,23 |
| 2. | Налог на прибыль  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Итого неподконтроль-ных расходов | 22,59 | 268,73 | 120,09 | 123,29 | 23,82 | 24,51 | 25,23 |

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2021 год – 23,82 тыс. руб., на 2022 год – 24,51 тыс. руб., на 2023 год – 25,23 тыс. руб.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов (в том числе связанная сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объём операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2019 - 2023 гг.) сложилась у предприятия от снижения потребления природного газа в 2016 и 2018 годах.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 14,87 | 14,87 | 9,55 | 21,89 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 14,87 | 14,87 | 9,55 | 21,89 | 0 |

На 2021 год эксперты учитывают величину экономии от снижения потребления топлива в размере 9,55 тыс. руб.

Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 23,82 тыс. руб.

- в 2022 г. – 24,51 тыс. руб.

- в 2023 г. – 25,23 тыс. руб.

 **Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние расхода | Принято экспер-тами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Ожида-емое 2020 г. | Предло-жение предпри-ятия на 2021 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 148,57 | 138,76 | 159,53 | 154,88 | 152,33 | 156,90 | 161,60 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 37,95 | 35,33 | 42,18 | 44,54 | 39,49 | 39,89 | 42,12 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 0,43 | 0,57 | 0,43 | 0,45 | 0,43 | 0,44 | 0,46 |
| 2. | Итого | 186,95 | 174,66 | 202,14 | 199,87 | 192,24 | 197,22 | 204,18 |

**- Расходы на топливо:** предложение предприятия на 2021 год **–** расходы на природный газ на сумму 154,88 тыс. руб. В обоснование затрат представлены: договор поставки природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск» (с.52-63 ДМ к делу), товарные накладные на отпуск газа в 2019-2020 гг. (с. 32-37, 75 ДМ к делу).

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям. С 01.08.2020 цена на природный газ для ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде составляет 5550,59 руб./тыс. м3 (без учёта НДС) и включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (для потребителей РФ, указанных в 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021), утверждённая Приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.07.2020 № 638/20 в размере 4562,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 24.12.2019 № 06-473 на 2020 год в размере 49,39 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги, утверждённая Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16 для 6 группы в размере
166,42 руб./ тыс. м3 (безучёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 6 группы в размере 772,78 руб./тыс. м3 (без учёта НДС).

Индекс-дефлятор к цене природного газа на 1 полугодие 2021 года составляет 100%. На 2 полугодие 2021 года эксперты применяют индекс-дефлятор к цене газа 103 %. Среднегодовая цена природного газа, учтённая экспертами при расчёте тарифа на тепловую энергию, составит 5617,90 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 194,61 Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 157,3 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2021 году учтены экспертами в размере 152,33тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы к цене газа был применён индекс-дефлятор 103,0%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 156,90 тыс. руб., на 2023 год – 161,60 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2021 году **–** 44,54 тыс. руб.
В обоснование затрат представлены: договор энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго» (с.15-30 ДМ к делу), накладная на поставку электроэнергии в 2020 г. (с. 76 ДМ к делу). Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт без корректировки - в размере 30 кВт.ч./Гкал. Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» (уровень напряжения СН-2) по данным на 09.2020 (6,56702 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2021 год к цене электроэнергии 103%. Он составит 6,76403 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 194,61 Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 39,49 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022 год к цене электроэнергии применён индекс-дефлятор 101 %, на 2023 год - 105,6 %. Суммы затрат составят: на 2022 год - 39,89 тыс. руб., на 2023 год – 42,12 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** холодную воду предприятию поставляет ООО «Родник». Предложение предприятия по расходам на холодную воду в 2021 году **–** 0,45 тыс. руб. В обоснование затрат представлены: договор холодного водоснабжения (с. 46-51 ДМ к делу), расчёт затрат на воду (с.83 ДМ к делу). Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере, предложенном предприятием и фактически им затраченном в 2016-2019 гг., – 15 м3 в год. С учётом утверждённой цены на эту услугу 28,46 руб./м3 на 2021 год эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 0,43 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы к цене воды был применён индекс-дефлятор 103,6 %. Суммы затрат составят: на 2022 год – 0,44 тыс. руб., на 2023 год –0,46 тыс. руб.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2021 г. – 192,24 тыс. руб.

- в 2022 г. – 197,22 тыс. руб.

- в 2023 г. – 204,18 тыс. руб.

 **Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2019 году должна была составить 280,77 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 294,19 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит (-14,35) тыс. руб. С учётом предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», эксперты в расчёт тарифов на 2021 год включают корректировку в размере (-8,15) тыс. руб.

 **Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 411,28 тыс. руб. Планируемые к утверждению на 2021-2023 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены экспертами в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период регулирования | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 305,51 | 182,01 | 123,50 |
| 2022 год | 312,29 | 182,01 | 130,28 |
| 2023 год | 322,65 | 192,00 | 130,65 |

 **Расчёт тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде потребителям в размере 0,1946 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 0,1159 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,0787 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 182,01 тыс. руб./ 0,1159 тыс. Гкал = 1569,84 руб./Гкал;

2 полугодие – 123,50 тыс. руб./ 0,0787 тыс. Гкал = 1569,84 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие – 182,01 тыс. руб./ 0,1159 тыс. Гкал = 1569,84 руб./Гкал;

2 полугодие – 130,28 тыс. руб./ 0,0787 тыс. Гкал = 1656,04 руб./Гкал;

 - на 2023 год:

1 полугодие – 192,00 тыс. руб./ 0,1159 тыс. Гкал = 1656,04 руб./Гкал;

2 полугодие – 130,65 тыс. руб./ 0,0787 тыс. Гкал = 1660,72 руб./Гкал.

 В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1569,84 | 1569,84 |
| 2022 год | 1569,84 | 1656,04 |
| 2023 год | 1656,04 | 1660,72 |

**РЕШИЛИ:**

1.Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области **«**О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 13.12.2018 № 06-378».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председательствующий С.В.Ципровский

Секретарь Е.И.Никитина

Солодовникова Е.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_