Агентство по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**П Р О Т О К О Л**

09.12.2021 № 44-Т

г. Ульяновск

**заседания Правления**

**Агентства по регулированию цен и тарифов**

**Ульяновской области**

Председатель – Филин А.В.

Секретарь – Никитина Е.И.

Присутствовали:

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики 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.

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

Башаева М.Ю. – 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 ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «КРУ», ЛПДС «Никулино» филиала Сызранского РНПУ» АО «Транснефть-Дружба» на 2022 год.

Докладчик – Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

2. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое озеро» на 2022 год.

Докладчик – Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

3. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ПАО «Ульяновский сахарный завод» Цильнинского района на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

4. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п.Дальнее Поле» на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

5. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача А.А.Тамарова» Инзенского района   
на 2022 год.

Докладчик – Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

6. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ПНИ «Союз»   
на 2022 год.

Докладчик – Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

7. Установление тарифов на тепловую энергию для МУП «РСУ» р.п. Карсун   
на 2022 год.

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

8. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ДИ на 2022 год.

Докладчик – Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

9. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства «Строительство газопровода-ввода к зданию водозаборных сооружений от существующего газопровода высокого давления, проложенного на ДНТ «Солнечная поляна» по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт «Ульяновск-Восточный», кадастровый номер земельного участка 73:21:000000:509» по индивидуальному проекту.

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

1. СЛУШАЛИ:

Никитина 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 2022 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.

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.

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

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 (в редакции приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 № 187-П):

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 | 770,82 |
| 2022 год | 770,82 | 827,21 |
| 2023 год | 827,21 | 842,75 |
| 2024 год | 842,75 | 901,64 |
| ЛПДС «Никулино»  АО «Транснефть-Дружба» | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 год | 2 878,55 | 2 948,54 |
| 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 |

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществляют корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2024 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) 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 2022-2024 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

Предложений по корректировке тарифов на 2022-2024 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.

Для АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ») на 2020-2024 годы экспертами в расчёт тарифов на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере 5592,31 Гкал в год. Снижение фактического полезного отпуска тепловой энергии по сравнению с предыдущими периодами, связано с сокращением лимитов нефти, в связи с колебаниями лимитов, эксперты учли объём отпуска тепловой энергии как среднее значение от факта за три последних года в размере 5592,31 Гкал в год.

Для АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть- Дружба») включён объём отпуска тепловой энергии в размере 2300 Гкал в год.

Оснований для корректировки объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям у экспертов нет.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | | 2019 г. | | 2020 г. | | 2020-2024 г | |
| Объём отпуска  тепловой энергии  в сеть всего,  тыс. Гкал | План | Факт | План | Факт | План | Факт | Предложение предпр. | Эксперты |
| ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-  Дружба» «ПРУ») | 6521,00 | 4350,00 | 6521,00 | 4396,79 | 5592,31 | 4005,45 | 4350,00 | 5592,31 |
| ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть- Дружба» | 2300,00 | 2203,82 | 2300,00 | 1998,68 | 1911,95 | 2300,00 | 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.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | 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 | 1,043 | 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 | 11,63 | 11,97 | 12,33 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2022 год применён в размере – 104,3%, на 2023-2024 -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 2022 г. – 11,63 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 11,97 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 12,33 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Принято экспертами на 2021 год | Принято экспертами на 2022 год | Принято экспертами на 2023 год | Принято экспертами на 2024 год |
| 1.1. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 213,82 | 3,40 | 3,51 | 3,62 | 3,72 |
| 1.2. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 622,00 |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | 213,82 | 3,40 | 3,51 | 3,62 | 3,72 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **5 835,82** | **3,40** | **3,51** | **3,62** | **3,72** |

**- 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 2022 год – 3,51 тыс. руб., на 2023 год – 3,62 тыс. руб., на 2024 год – 3,72 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предприятие предложило к утверждению сумму амортизационных отчислений в размере 5441,00 тыс. руб. на 2021 год. Фактические расходы предприятия за 2020 год составили 5 622,00 тыс. руб.

Однако, принимая во внимание предельный индекс роста размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 01.07.2021, эксперты не учитывают затраты по данной статье при расчёте тарифа на тепловую энергию.

- **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, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2020 - 2024 гг.) сложилась у предприятия от экономии операционных расходов (ЭОР).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 6459,42 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 6459,42 | 0 |

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

- в 2022 г. – 3,51 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 3,62 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 3,72 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Принято экспертами  на 2021г | Принято экспертами  на 2022 г | Принято экспертами  на 2023 г | Принято экспертами  на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 9 247,30 | 4 133,25 | 4 223,93 | 4 414,01 | 4 546,43 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 818,00 | 162,74 | 167,62 | 176,01 | 183,05 |
| 3. | Расходы на холодную воду |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **10065,30** | **4 295,99** | **4 391,56** | **4 590,01** | **4 729,47** |

**- Расходы на топливо:** Основным видом топлива для выработки тепловой энергии котельной АО «Транснефть – Дружба» (ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ») является нефть. Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 139,17 кг.у.т./Гкал.

Цену топлива в размере 7761,20 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 102,3% к цене, учтённой при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость нефти, переводной коэффициент – 1,43, объёмы отпуска тепловой энергии размере 5592,31 Гкал, эксперты предлагают учесть в расчёте тарифа на 2022 год сумму затрат в размере 4223,93 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене нефти на 2023 год был применён индекс-дефлятор 104,5%, на 2024 год – 103%. Суммы затрат составят: на 2023 год – 4414,01 тыс. руб., на 2023 год – 4 546,43 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:**

Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии ООО «Русэнергоресурс» по данным счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (4,46 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора к цене электроэнергии на 2021 год в размере 103,5%. Он составит 4,62 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 **167,62 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации – 1,03. Суммы затрат составят: 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 2022 г. – 43919,56 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 4590,01 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 4729,47 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 5678,09 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 3035,36 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 2921,75 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год,

в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 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.

Планируемые к утверждению на 2022-2024 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.

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 |
| 2022 год | **4 406,70** | 2 543,29 | 1 863,40 |
| 2023 год | **4 605,60** | 2 681,49 | 1 924,12 |
| 2024 год | **4 745,52** | 2 768,85 | 1976,67 |

**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 2022-2024 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 2022 год:

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

2 полугодие –1863,40 тыс. руб./ 2292,85 Гкал = 812,70 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие –2681,49 тыс. руб./ 3299,46 Гкал =812,70 руб./Гкал;

2 полугодие –1924,12 тыс. руб./ 2292,85 Гкал =839,18 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие –2768,85 тыс. руб./ 3299,46 Гкал =839,18 руб./Гкал;

2 полугодие –1976,67 тыс. руб./ 2292,85 Гкал =862,10 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 2022-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 770,82 | 812,70 |
| 2023 год | 812,70 | 839,18 |
| 2024 год | 839,18 | 862,10 |

**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 | 1,043 | 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 | 464,11 | 477,85 | 492,00 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2022 год применён в размере – 104,3%, на 2022 -2024 - 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 2022 г. – 464,11 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 477,85 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 492,00 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт  2020 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 | 78,10 | 80,41 | 82,79 |
| 1.2. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 519,46 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 |
|  | **ИТОГО** | **532,89** | **352,75** | **354,64** | **357,10** | **359,41** | **361,79** |
| 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** | **532,89** | **352,75** | **354,64** | **357,10** | **359,41** | **361,79** |

**- 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 2022 год – 78,10 тыс. руб., на 2023 год – 80,41 тыс. руб., на 2024 год – 82,79 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Фактические расходы предприятия за 2020 год составили 519,46 тыс. руб. Экспертами амортизационные отчисления в тарифах на 2022-2024 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, экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования у предприятия отсутствует.

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

- в 2022 г. – 357,10 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 359,41 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 361,79 тыс.руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | 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 | 9 736,49 | 5654,43 | 5 758,80 | 5 906,57 | 6 142,83 | 6 388,55 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 662,24 | 244,54 | 218,74 | 153,44 | 158,05 | 162,79 |
| 3. | Расходы на холодную воду |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **10 398,73** | **5898,98** | **6 781,65** | **6 060,01** | **6 300,88** | **6 551,33** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива для выработки тепловой энергии котельной является дизельное топливо. Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 154,00 кгу.т./Гкал.

Цену топлива в размере 24179,91 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 101,9% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2021 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 5906,57 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене нефти на 2023-2024 годы был применён индекс-дефлятор 104%. Суммы затрат составят: на 2023 год – 6142,83 тыс. руб., на 2023 год – 6388,55 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:**  Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. (4,6 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2022 год к цене электроэнергии 103,3%. Он составит 4,67 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 153,44 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2023-2024 года был применён коэффициент индексации - 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год – 158,05 тыс. руб., на 2024 год – 162,79 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 2022 г. – 6 060,01 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 6 300,88 тыс.руб.,

- в 2024г. – 6 551,33 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 9638,73 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 5563,20 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 4505,83 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год,

в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 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 |
| 2022 год | 6 881,22 | 3 862,59 | 3 018,64 |
| 2023 год | 7 138,14 | 3 994,36 | 3 143,78 |
| 2024 год | 7 405,12 | 4 159,95 | 3 245,17 |

Планируемые к утверждению на 2022- 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 2022-2024 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 2022 год:

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

2 полугодие –3018,64 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3049,13 руб./Гкал,

- на 2023 год:

1 полугодие –3994,36 тыс. руб./ 1310,00 Гкал =3049,13 руб./Гкал;

2 полугодие –3143,78 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3175,54 руб./Гкал,

- на 2024 год:

1 полугодие –4159,95 тыс. руб./ 1310,00 Гкал =3175,54 руб./Гкал;

2 полугодие –3245,17 тыс. руб./ 990,00 Гкал = 3277,95 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Транснефть - Дружба» (ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»), эксперты предлагают утвердить на 2022-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 2 948,54 | 3 049,13 |
| 2023 год | 3 049,13 | 3 175,54 |
| 2024 год | 3 175,54 | 3 277,95 |

РЕШИЛИ:

1.1. 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». Проголосовали:   
«За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

2. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое озеро» на 2022 год.

Никитина Е.И. доложила, что ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро» расположен по адресу: 433825, п.Белое Озеро, Николаевский р-н,  
Ульяновская область, ул. Детский санаторий Белое Озеро,16.

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 (в редакции приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции ульяновской области от 10.12.2019 № 06-280, Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 № 191-П):

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 | 1850,68 |
| 2022 год | 1850,68 | 1979,52 |
| 2023 год | 1979,52 | 1985,35 |

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 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) 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 2022-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2020 и 2021 годах.

Предложений по корректировке тарифов на 2022-2023 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 2022 год у экспертов нет.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | | 2019 г. | | 2020 г | 2019-2023г | |
| План | Факт | План | Факт | Факт | Предложе-ние предпр. | Эксперты |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 2287,20 | 2184,00 | 2246,00 | 2187,20 | 2287,20 | 2246,00 | 2246,00 |
| Потери тепловой энергии | 103,20 | 101,00 | 101,00 | 103,20 | 111,07 | 101,00 | 101,00 |
| Полезный отпуск | 2184,00 | 2083,00 | 2145,00 | 2184,00 | 2176,13 | 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 | 104,3 | 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 | 930,47 | 958,01 |

Индексы потребительских цен на расчётный период регулирования на 2022 год применён в размере – 104,3%, на 2023-2024 -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 2022 г. – 930,47 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 958,01 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Принято экспертами  на 2020 год | Принято экспертами на 2021 год | Скоррек-тировано экспертами на 2022 год | Скоррек-тировано экспертами  на 2023 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 189,90 | 50,11 | 49,81 | 49,71 | 49,71 |
| 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 | 130,00 | 39,81 | 39,81 | 39,81 | 39,81 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 9,90 | 10,30 | 10,00 | 9,90 | 9,90 |
| 1.1.3. | Иные расходы | 50,00 |  |  |  |  |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 229,20 | 184,77 | 189,51 | 195,68 | 201,47 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 153,20 | 111,60 | 111,60 | 46,77 | 46,77 |
|  | **ИТОГО** | **572,30** | **346,48** | **350,91** | **292,15** | **297,94** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **572,30** | **346,48** | **350,91** | **292,15** | **297,94** |

**- 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:** Фактические расходы предприятия в 2020 году согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду составили 130,00 тыс. руб. Экспертами учтены расходы на 2022-2023 годы без индексации в размере 39,81 тыс.руб.

- **Расходы на обязательное страхование:** согласно договору страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с ООО «Страховая Компания «Согласие» №37 от 11.03.2021 размер страхового платежа составляет 9,90 тыс. руб. Эксперты учитывают эту сумму   
на 2022-2023 годы 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 2023 год – 195,68 тыс. руб., на 2024 год – 201,47 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:**

Согласно представленной ведомости начисления амортизации основных средств за 2020 год амортизационные отчисления составляют 153,20 тыс.руб.

Экспертами расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. Проанализировав предоставленные расчётные материалы, определено, что два котла полностью самортизированы, амортизация составит в размере первоначальной стоимости 750,00 тыс. руб. По другим объектам основных средств амортизационные отчисления включены в расчёт. Эксперты предлагают считать обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 46,77 тыс. руб. На 2023 год амортизация учтена без индексации.

**- 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, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2019 - 2023 гг.) у предприятия отсутствует.

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

- в 2022 г. – 292,15 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 297,94 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Принято экспертами  на 2020 г | Принято экспертами  на 2021 г | Скорректировано экспертами  на 2022 г | Скорректировано экспертами  на 2023 г |
| 1. | Расходы на топливо | 2185,70 | 2 212,68 | 2 211,95 | 2 279,23 | 2 377,23 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 624,80 | 242,72 | 286,93 | 309,32 | 324,79 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 137,40 | 219,88 | 218,79 | 221,63 | 230,49 |
|  | **ИТОГО** | **2 947,90** | **2 675,27** | **2 717,67** | **2 810,17** | **2 932,51** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ.

Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 166,50 кг.у.т./Гкал.

В обоснование затрат представлена товарные накладные на отпуск газа в 2021 году.

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.

В расчёте тарифа экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 6732,93 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), которая 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 02.06.2021 № 545/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 5 группы в размере 780,73 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 6 группы в планируемом размере  
167,05 руб./ тыс. м3 (с учётом НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 7103,33 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), среднегодовая цена – 6881,09 руб./тыс. м3   
(с учётом НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 2246,00 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 166,50 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 2279,23 тыс. руб.   
 По данной статье затрат на 2023 год к цене газа был применён коэффициент индексации 1,043. Сумма затрат составит 2377,23 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:**

Предприятием представлены накладные на поставку электроэнергии в 2021г. Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт тарифов в размере 17,00 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки в 2022 году рассчитан экспертами на основании данных о цене фактического приобретения электрической энергии (уровень напряжения СН-2) в октябре 2021 года (7,988 руб./кВтч с учётом НДС) и индекса-дефлятора к цене электроэнергии в 2022 г. 103,8%. Он составит 8,10 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 2246,00 Гкал в год эксперты предлагают на 2022 год учесть сумму затрат в размере 309,32 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2023 год был применён индекс-дефлятор 105,0%, сумма учтённых затрат составит 324,79 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 01.01.2022 - 39,78 руб./ м3 и с 01.07.2022 -41,07 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 221,63 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене воды был применён коэффициент индексации 1,04. Суммы затрат на 2023 год составят 230,49 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 2022 г. – 2810,17 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 2932,51 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 3970,67 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –3956,94 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 15,18 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

**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 |
| 2022 год | 4047,97 | 2 381,82 | 1 666,15 |
| 2023 год | 4188,47 | 2499,23 | 1 698,24 |

Планируемые к утверждению на 2022 - 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 2022-2024 году 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 2022 год:

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

2 полугодие –1666,15 тыс. руб./ 858,00 Гкал = 1941,90 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие –2499,23 тыс. руб./ 1287,00 Гкал =1941,90 руб./Гкал;

2 полугодие –1689,24 тыс. руб./ 858,00 Гкал = 1968,81 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 2022-2023 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1850,68 | 1941,90 |
| 2023 год | 1941,90 | 1968,81 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое озеро» (письмо от 06.12.2021   
№73-ИОГВ-17/2792вх прилагается).

РЕШИЛИ:

2.1. 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». Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

3. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ПАО «Ульяновский сахарный завод» Цильнинского района на 2022 год.

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, № 183-П от 10.12.2020 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 | 1028,77 |
| 2022 год | 1028,77 | 1069,55 |

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](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) 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 2022 год эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2020 и 2021 годах.

**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 136 360,67 Гкал в год с учётом потерь тепловой энергии в сетях в размере 1 198,00 Гкал (0,87%).

Гкал.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Утвержд.  на 2018г. | Факт  2018 | Принято Эксперт. 2019 | Скорр. Эксперт. 2020г. | Скорр. Эксперт. 2021г. | Скорр. Эксперт. 2022г. |
| Объем производства тепловой энергии | 150 000,00 | 126 121,00 | 150 000,00 | 140 000,00 | 137 904,00 | 137 558,67 |
| Потери тепловой энергии | 1 480,00 | 370,00 | 1 480,00 | 1 376,00 | 1 099,90 | 1 198,00 |
| Полезный отпуск | 148 520,00 | 125 751,00 | 148 520,00 | 138 624,00 | 137 536,00 | 136 360,67 |

**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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 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 | 104,3 |
| 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 | 20831,77 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) 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, в 2022 году составят 20831,77 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. | Скорректир.  экспертами  на 2022 г. |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 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 | 20,19 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2996,14 | 3 030,16 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 486,22 | 326,22 |
|  | ИТОГО | 3502,55 | 3 376,57 |
| 2. | Налог на прибыль | 457,71 |  |
|  | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 3960,26 | 3376,57 |

**- 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 2022 год составит 20,19 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2022 год был применён коэффициент индексации – 103,26% рассчитанный для операционных расходов. Сумма затрат на 2022 год составят 3 030,16 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов -** эксперты предлагают к учёту сумму расходов на 2022 годы с учётом фактических расходов в 2020 году в размере 326,22 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 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 на 2022 год составят 3 376,57 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  2020 г. | Скорр. экспертами  на 2022 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 113 941,30 | 110 296,82 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 10 454,00 | 10 743,17 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 337,13 | 129,55 |
| 2. | Итого | 123 320,75 | 121 169,54 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. 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.

В расчёте тарифа для АО «Ульяновский сахарный завод» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 5343,12 руб./тыс. м3   
(без учёта НДС), которая 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 02.06.2021 № 546/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 3 группы в размере 5343,87 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям

ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 3 группы в планируемом размере 145,26 руб./ тыс. м3 (без учёта НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 5627,21 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), среднегодовая цена – 5596,26 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 137 558,67 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 161,76кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 110 296,82 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В обоснование затрат представлены: договор энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго», накладные и счёт-фактуры на поставку электроэнергии в 2021 г. При расчёте тарифа на тепловую энергию на 2022 год был применен индекс-дефлятор 103,8% к цене электроэнергии, учтённой при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021 год (4,62 руб./кВтч без учёта НДС). Таким образом, цена электроэнергии учтённой в тарифе на 2022 год составит 4,79 руб./кВтч.  
 В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 137 558,67 тыс. Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2022 год в размере 10 743,17 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 2022 год расходы на водоснабжение котельной в размере 129,55 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в 2022 году составят: 121 169,54 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:///\\111\обмен\Экспертные%20заключения\ТиГ\09.12.2021\АО%20Сахарный%20завод%20%202022%20коррек.rtf#P223) - [8 пункта 33](file:///\\111\обмен\Экспертные%20заключения\ТиГ\09.12.2021\АО%20Сахарный%20завод%20%202022%20коррек.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 2022 году составит 1754,094 тыс. руб., нормативная – 726,89 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 2020 год - 103,4% (факт), на 2021 год – 106,0% (оценка), на 2022 год – 104,3%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 149 790,10 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 152 720,82 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -3240,15 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

Планируемые к утверждению на 2022 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 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 |
| 2022 год | 144 618,67 | 15 283,41 | 129 335,27 |

**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 2022 году в размере 136 360,67 Гкал в год (1 полугодие –14 360,00 Гкал в год,   
2 полугодие –121 504,67 Гкал), и указанных выше скорректированных величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие–15 283,41 тыс. руб./14 856,00 Гкал\*1000 = 1 028,77 руб./Гкал;

2 полугодие–129 335,27 тыс. руб./121 504,67 Гкал\*1000 =1 064,45 руб./Гкал.

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

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 | 1 028,77 | 1 064,45 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя АО «Ульяновский сахарный завод» (письмо от 07.12.2021 №2136 прилагается).

РЕШИЛИ:

3.1. 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». Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

4. СЛУШАЛИ:

Бутина И.В. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п.Дальнее Поле» на 2022 год.

Бутина И.В. 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 № 06-285 с изм.   
№ 188-П от 10.12.2020 в размере:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 | 2680,21 | 2760,60 |
| 2021 | 2760,60 | 2760,60 |
| 2022 | 2760,60 | 2957,69 |
| 2023 | 2957,69 | 2958,05 |
| 2024 | 2958,05 | 3162,54 |

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 2022 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:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |  |
|  | 2024 г. |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,000 | 1,036 | 1,043 | 1,040 | 1,040 |
| 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. | 991,55 | 1016,98 | 1050,10 | 1081,18 | 1113,18 |

Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2022 год применён в размере 104,3%, 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, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 1050,10 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1081,18 тыс. руб.

- в 2024 г. – 1113,18 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 2021 год | Скоррек-тировано экспертами на 2022 год | Скоррек-тировано экспертами на 2023 год | Скоррек-тировано экспертами на 2024 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс.  руб. | 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 |
| 1.1.2 | Налог на имущество организации | тыс.  руб. | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 300,36 | 300,36 | 309,25 | 318,40 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.  руб. | 58,40 | 58,40 | 58,40 | 58,40 |
|  | ИТОГО | тыс.  руб. | 368,22 | 368,22 | 377,11 | 386,26 |
| 2. | Налог на прибыль | тыс.  руб. |  | - | - |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | тыс.  руб. |  | - | 24,64 | 3,05 |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.  руб. | 368,22 | 368,22 | 401,75 | 389,31 |

**- 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 2022 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 2023-2024 годы не индексируется.

**- Отчисления на социальные нужды**: размер отчислений на социальные нужды установлен на уровне 2021 года - 300,36 тыс. руб.По данной статье затрат на 2023 – 2024 годы был применён коэффициент индексации – 1,03.

**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.

На 2022 г. экономия в расчет не включена.

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

- в 2022 г. – 368,22 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 401,75 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 389,31 тыс. руб.

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Принято экспертами  на 2020 г | Скоррек-тировано экспертами  на 2021г | Скоррек-тировано экспертами  на 2022 г | Скоррек-тировано экспертами  на 2023 г | Скоррек-тировано экспертами  на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 1093,19 | 1 129,57 | 1 153,98 | 1 211,69 | 1 260,16 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 188,25 | 165,78 | 165,78 | 172,41 | 179,31 |
| 3. | Расходы на холодную воду |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 1281,44 | 1 295,35 | 1 319,76 | 1 384,10 | 1 439,46 |

**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 2020 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 – 5226,74 руб./т (без учета НДС), дрова – 873,44 руб./т. (без учета НДС). При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для угля – 0,89, для дров – 0,11. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат   
в размере **1153,98 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 2022 год рассчитан   
из фактического объема потребления на 2020 год и составляет 32,12 тыс. кВТч.

В расчёт принят прогнозный тариф покупки электрической энергии   
в размере 5,16120 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 2023-2024 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 2022 г. – 1 319,76 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 1 384,10 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 1 439,46 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 «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2021 году должна была составить 3 268,65 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 2 224,14 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 1 154,79 тыс. руб., что в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год», величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию определяются 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. Исходя из вышеуказанного скорректированные экспертами в результате постатейного анализа затрат величины НВВ эксперты предлагают учесть с календарной разбивкой:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 2738,08 | 1608,33 | 1129,75 |
| 2023 год | 2867,03 | 1694,63 | 1172,40 |
| 2024 год | 2941,96 | 1758,60 | 1183,36 |

**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 2022-2024 году в размере 971,00 Гкал в год (в первом полугодии – 582,60 Гкал, во втором полугодии – 388,4 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие –1608,33 тыс. руб./ 582,60 Гкал\*1000 =2760,60 руб./Гкал;

2 полугодие –1129,75 тыс. руб./ 388,40 Гкал = 2908,74 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие –1694,63 тыс. руб./ 582,60 Гкал =2908,74 руб./Гкал;

2 полугодие –1172,40 тыс. руб./ 388,40 Гкал =3018,53 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие –1758,60 тыс. руб./ 582,60 Гкал =3018,53 руб./Гкал;

2 полугодие –1183,36 тыс. руб./ 388,40 Гкал =3046,76 руб./Гкал;

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ПНИ в п. Дальнее поле, эксперты предлагают утвердить   
на 2022-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 2760,60 | 2908,74 |
| 2023 год | 2908,74 | 3018,53 |
| 2024 год | 3018,53 | 3046,76 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя ОГАУСО «ПНИ в п. Дальнее поле» (письмо от 30.11.2021 №389 прилагается).

РЕШИЛИ:

4.1. 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» Проголосовали:   
«За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

5. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача А.А.Тамарова» Инзенского района на 2022 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 Министерства цифровой экономики   
и конкуренции Ульяновской области от 03.12.2019 № 06-254 и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 10.12.2020   
№ 177-П) 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 | 1556,56 |
| 2022 год | 1556,56 | 1615,25 |
| 2023 год | 1615,25 | 1628,36 |

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы,   
в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), 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 2022-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

Теплоснабжающая организация представила в Агентство предложения   
по корректировке тарифов на 2022-2023 годы (т.3 дела).

**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.

Предприятие предлагает учесть полезный отпуск тепловой энергии   
в размере 1756,7 Гкал в год – без корректировки к учтённому при первоначальном утверждении тарифов на 2019-2023 гг. (расчёт и структура полезного отпуска тепла на с.2, 3, перечень потребителей тепловой энергии – на с. 51 т. 3 дела). Расчёт потерь тепловой энергии в сетях предприятием не представлен. 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 – 80%, населению – 19,6%, прочим потребителям – 0,4%. Оснований для корректировки объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям у экспертов нет.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2019-2023 гг. | |
| Факт | Факт | Факт | Предложение предприятия | Принято экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии в сеть | 1756,7 | 1756,7 | 1673,8 | 1756,7 | 1756,7 |
| Потери тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объём полезного отпуска тепловой энергии | 1756,7 | 1756,7 | 1673,8 | 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 2022 год и на плановый период   
2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 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 | | | | |
|  |  | | | 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 | 104,3 | 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 | 792,57 | 816,03 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) 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 2022 год – 104,3%, 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 2022 г. – 792,57 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 816,03 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2021 г. | Факт  2020 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 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: | 34,60 | 1,074 | 70 | 70 | 1,074 | 1,074 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду | 34,60 | 1,074 | 70 | 70 | 1,074 | 1,074 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 231,81 | 334,64 | 380 | 380 | 239,36 | 246,44 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 188,0 | 188,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 454,41 | 523,71 | 450,00 | 450,00 | 240,43 | 247,51 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем  долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учёту текущем долгосрочном периоде регулирования | 46,87 |  |  |  | 18,47 |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 501,28 | 523,71 | 450,00 | 450,00 | 258,90 | 247,31 |

**- 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:** предложение предприятияна 2022 год – расходы на сумму 70 тыс. руб. (с. 11 т.3 дела). Фактические расходы предприятия в 2020 году согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду составили 1,074 тыс. руб. (с. 221-237 т.3 дела). Эксперты в расчёт тарифов на 2022-2023 гг. включают сумму расходов согласно декларации 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 2022 год – 239,36 тыс. руб., на 2023 год – 246,44 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** согласно расчётам предприятия (с. 47 т.3 дела) в 2021 году основные средства (котельная) полностью самортизирована, амортизация начислена в размере первоначальной стоимости котельной 4887,465 тыс. руб. На 2022-2023 гг. затраты предприятия по данной статье отсутствуют.

**- 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 | 46,87 | 18,47 | 0 |

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

- в 2022 г. – 258,90 тыс. руб.

- в 2023 г. – 247,51 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние расхода | Принято экспер-тами на 2021 г. | Факт  2020 г. | Ожида-емое  2021 г. | Предло-жение предпри-ятия на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 1112,97 | 2556,52 | 6584,51 | 6584,51 | 1362,00 | 1416,48 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 343,42 | 686,93 | 1676,40 | 1676,40 | 399,15 | 413,12 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 9,17 | 22,27 | 11,04 | 11,04 | 22,52 | 23,33 |
| 2. | Итого | 1465,56 | 3265,72 | 8271,95 | 8271,95 | 1783,66 | 1852,93 |

**- 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 2019-2021 г.г. (с. 53-58, 60-63, 213-220 т.3 дела), протокол подведения итогов электронного аукциона «Уголь» (с. 59 т.3 дела), товарные накладные на поставку угля в 2020 г. (с. 64-95 т.3 дела). Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 129,4 кг у.т./Гкал. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное – 0,87 (на основании фактической теплоты сгорания топлива, приобретённого в 2019-2021 годах). Цена угля   
на 2022 год учтена в размере 5212,71 руб./т, исходя из фактической контрактной цены приобретения угля в 2021 г. в размере 4964,49 руб./т и индекса-дефлятора к цене угля 105% в 2022 г. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость угля, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают учесть в расчёте тарифа на 2022 год затраты на топливо в размере 1362,00 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене угля на 2023 год был применён индекс-дефлятор 104%, сумма затрат составит 1416,48 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы.** Предприятием представлены: Контракт на энергоснабжение, заключенный с ПАО «Ульяновскэнерго»   
(с. 103-152 т.3 дела), накладные на поставку электроэнергии в 2020-2021 гг.   
(с. 153-167 т.3 дела). Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт тарифов в размере 27,40 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки в 2022 году рассчитан экспертами на основании данных о цене фактического приобретения электрической энергии (уровень напряжения СН-2) в октябре 2021 года (7,988892 руб./кВтч с учётом НДС) и индекса-дефлятора к цене электроэнергии в 2022 г. 103,8%. Он составит   
8,29247 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 2022 год учесть сумму затрат в размере 399,15 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2023 год был применён индекс-дефлятор 103,5%, сумма учтённых затрат составит 413,12 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предприятие осуществляет самостоятельный забор холодной воды.Предприятием представлены данные о годовой потребности воды для заполнения тепловых сетей, систем теплопотребления, о нормативных утечках в сетях   
и о годовой потребности воды для подпитки тепловых сетей с учётом проведения гидропневмопромывкив объёме 831 м3 (с. 44, 48 т.3 дела). При этом в деле представлены данные о фактических затратах на воду в 2020 г. на сумму 286,89 тыс. руб. и ожидаемых затратах в 2021 г. на сумму 292,69 тыс. руб. (на с. 14 т.3 дела), а также другие данные   
за эти же периоды времени – на сумму 11,04 тыс. руб. (на с. 44 т.3 дела), что эксперты расценивают как недостоверную информацию. Кроме того, в отчёте о фактических затратах предприятия на производство тепловой энергии за 2020 год BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT затраты на воду указаны предприятием   
в размере 22,27 тыс. руб. Эксперты на 2022 год затраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитали с учётом:

- планируемой на 2022 год цены на холодную воду для Санатория им. врача   
А.А. Тамарова в размере 27,10 руб./м3 (с ростом 103,4% к цене, утверждённой на 2021 год в размере 26,20 руб./м3),

- планового потребления воды в объёме 831 м3 (исходя из технических характеристик   
с. 44 т.3 дела).

На 2023 год к цене воды был применён индекс-дефлятор 103,6%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 22,52 тыс. руб., на 2023 год – 23,33 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 2022 г. – 1783,66 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1852,93 тыс. руб.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 2525,39 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 2559,55 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит (-37,77) тыс. руб. (расчёт с. 238 т.3 дела).

**Необходимая валовая выручка**

Ежегодный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2023 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 2022-2023 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 |
| 2022 год | 2797,37 | 1561,85 | 1235,52 |
| 2023 год | 2916,47 | 1645,71 | 1270,75 |

**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 2022 год:

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

2 полугодие – 1235,52 тыс. руб./0,7533 тыс. Гкал = 1640,14 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 1645,71 тыс. руб./1,0034 тыс. Гкал = 1640,14 руб./Гкал;

2 полугодие – 1270,75 тыс. руб./0,7533 тыс. Гкал = 1686,92 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 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1556,56 | 1640,14 |
| 2023 год | 1640,14 | 1686,92 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя   
ГУЗ «Областной противотуберкулёзный санаторий имени врача А.А. Тамарова» (письмо от 01.12.2021 №128 прилагается).

РЕШИЛИ:

5.1. 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». Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

6. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ПНИ «Союз» на 2022 год.

Маслова О.Б. доложила, что экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ПНИ «Союз»   
на 2021-2023 годы, и приказом Агентства от 15.12.2020 № 230-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования и следующие тарифы на тепловую энергию   
с календарной разбивкой:

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Тарифы на тепловую энергию для потребителей, руб./Гкал (без учёта НДС) |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1587,41 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1587,41 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1587,41 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1687,88 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1687,88 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1692,14 |

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществляют корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы,   
в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) по расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, 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 2022-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020   
и 2021 годах.

Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов   
на 2022-2023 годы (т.2 дела).

**Отпуск тепловой энергии**

ОГАУСО ПНИ «Союз» занимается производством и передачей тепловой энергии   
и горячей воды: осуществляет отпуск тепловой энергии и ГВС для нужд интерната   
в с. Бригадировка (Старосахчинское сельское поселение, Мелекесский район) и отпуск тепловой энергии для нужд отопления сторонним потребителям – жителям   
2 многоквартирных домов по ул. Комарова,71,73 (пос. Торфболото, г. Димитровград).

Источником теплоснабжения является 1 котельная, расположенная по адресу: Мелекесский район, с. Бригадировка, Курортное шоссе, 2. Котельная закреплена   
за ОГАУСО ПНИ «Союз» на праве оперативного управления согласно Распоряжению департамента государственного имущества и земельных отношений Ульяновской области от 29.01.2010 № 84-р (с.33-38 т.1 дела). Протяженность тепловых сетей составляет   
854,9 м в двухтрубном исчислении, теплоноситель – вода.

Полезный отпуск тепловой энергии рассчитан предприятием на 2021-2023 годы исходя из тепловых нагрузок зданий интерната в размере 1237,73 Гкал в год (на отопление и ГВС) и потребления тепловой энергии в жилых домах, рассчитанному по нормативу для г. Димитровграда, в размере 69,13 Гкал в год. Баланс спроса и предложения тепловой энергии, планируемый ОГАУСО ПНИ «Союз» на 2021-2023 годы в размере 1306,86 Гкал, согласован с Главой администрации МО «Мелекесский район» (с.11 ДМ к делу, т.1). Предложений по включению потерь тепловой энергии в тепловых сетях в расчёт тарифа   
и по корректировке полезного отпуска на 2022-2023 годы от предприятия не поступало.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2021-2023 гг. | |
| Факт | Факт | Ожидае-мое | Предложе-ние пред-приятия | Принято экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии в тепловую сеть | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 |
| Потери тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Объём полезного отпуска тепловой энергии, в т.ч. | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 | 1306,86 |
| в 1 полугодии | 765,76 | 765,76 | 765,76 | 765,76 | 765,76 |
| во 2 полугодии | 541,10 | 541,10 | 541,10 | 541,10 | 541,10 |

**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 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 2022 год и на плановый период   
2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ОГАУСО ПНИ «Союз» на 2021 год был утверждён   
в размере 651,92 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
|  |  | Скорректированные параметры | |
| п/п | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 103,6 | 104,3 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 651,92 | 673,15 | 693,08 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) 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 2022 год – 104,3%, 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 2022 г. – 673,15 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 693,08 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Принято экспер-тами  на 2021 | Факт  2020 | Ожидае-мое 2021 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 9,66 | 2,46 | 11,15 | 10,40 | 0 | 0 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 0 | 2,46 | 1,12 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование | 9,66 |  | 10,03 | 10,40 | 0 | 0 |
| 1.3.3. | Иные расходы |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 169,99 | 557,00 | 278,15 | 168,10 | 175,53 | 180,72 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 0,863 | 0,863 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 182,44 | 562,25 | 292,09 | 181,29 | 176,39 | 181,59 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого неподконтрольных расходов** | **182,44** | **562,25** | **292,09** | **181,29** | **176,39** | **181,59** |

**- 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:** плата за негативное воздействие на окружающую среду у предприятия сформирована за счёт источников, не относящихся к производству тепловой энергии, вследствие чего расходы по этой статье не включаются в расчёт тарифа на тепловую энергию.

**- Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль:** на 2022-2023 гг. предприятие   
не планирует расходов на страхование котельной.

**- 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 на 2022 год принята сумма затрат в размере   
175,53 тыс. руб., на 2023 год – 180,72 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003   
№ 91-н. Предложение предприятия – затраты на сумму 2,79 тыс. руб. Однако, с учётом 100% амортизации теплового узла ГВС эксперты считают обоснованным размер амортизационных отчислений по объекту основных средств «Блок теплового узла   
76-100-150» на 2022-2023 годы в сумме 0,863 тыс. руб. (ведомость начисленной амортизации основных средств (на с. 6-7 т.2 дела).

**- Налог на прибыль.** Налог не планируется ввиду того, что не планируется получение прибыли от реализации тепловой энергии.

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

- в 2022 г. – 176,39 тыс. руб.

- в 2023 г. – 181,59 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Ожидае-мое 2021 г. | Скоррек. предложе-ние пред-  приятия  на 2022 г. | Скоррект.  эксперта-ми  на 2022 г. | Скоррект.  эксперта-ми  на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 1 015,71 | 1207,49 | 1483,07 | 1520,26 | 1056,84 | 1099,11 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 224,25 | 254,19 | 263,35 | 984,01 | 239,60 | 246,79 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 0,198 | 0,198 | 0,200 | 0,410 | 0,200 | 0,208 |
| 2. | Итого | 1240,16 | 1461,88 | 1746,62 | 2504,68 | 1296,64 | 1346,11 |

**Расходы на топливо:** предложение предприятия на 2022 год **–** расходы на природный газ на сумму 1520,26 тыс. руб.

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. В расчёте тарифа   
для ОГАУСО ПНИ «Союз» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022   
в размере 5610,77 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и 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 02.06.2021   
№ 546/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 5 группы в размере 780,73 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства   
от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 5 группы в планируемом размере  
167,05 руб./ тыс. м3 (безучёта НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 5919,44 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), среднегодовая цена – 5738,57 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 1306,86 Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива в размере 159,1 кг у.т./Гкал.

С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году рассчитаны экспертами в размере 1056,84тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 год к цене газа был применён коэффициент индексации 1,04. Сумма затрат составит 1099,11 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на электроэнергию на сумму 984,01 тыс. руб. (с. 3, договор энергоснабжения на с. 70-82 т.1 дела). Эксперты считают предложенную предприятием сумму затрат необоснованной. В котельной предприятия установлено следующее энергопотребляющее оборудование:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Марка | Количество | Максимальная мощность |
| Насос сетевой | КМ 80-50-200 | 1 | 11 кВт |
| Насос ГВС | КМ – 50-30-125 | 1 | 2,2 кВт |
| Насос подпиточный | КМ 50-30-125 | 1 | 2,2 кВт |
| Дымосос | ДН-8 | 1 | 11 кВт |

Максимальная суммарная мощность оборудования составляет 26,4 кВт.   
Для включения затрат в расчёт тарифов на тепловую энергию эксперты рассчитали годовую потребность в электроэнергии с учётом периодичности загрузки энергопотребляющего оборудования в течение 206 суток отопительного периода. Расчётный объём потребления электроэнергии составит 35,45 тыс. кВтч, удельный расход электроэнергии на производство тепла учтён в размере 27,13 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии   
ПАО «Ульяновскэнерго» (уровень напряжения СН-2) по данным на 10.2021   
(6,65741 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора к цене электроэнергии 103,5% во втором полугодии 2022 года. Он составит 6,76 руб./кВтч (без учёта НДС).   
В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии от котельной   
в размере 1306,86 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 239,60 тыс. руб. На 2023 год к цене электроэнергии экспертами применён индекс-дефлятор 103 %, сумма учтённых затрат составит 246,79 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предложение предприятия – расходы на сумму 0,20 тыс. руб.: расход воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления планируется в размере 10,9 м3, предложенная предприятием цена холодной воды 18,13 руб./м3 (с.32 т.2 дела). Подъём воды из скважин предприятие осуществляет самостоятельно. С учётом утверждённой на период с 01.01.2022 для ОГАУСО ПНИ «Союз» цены на эту услугу 18,13 руб./м3 и плановой цены на период   
с 01.07.2022 18,73 руб./м3 эксперты включают в расчёт тарифов расходы   
на водоснабжение котельной в размере 0,200 тыс. руб. По данной статье затрат   
на 2023 год к цене воды был применён индекс-дефлятор 104%, сумма затрат составит 0,208 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 2022 г. – 1296,64 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1346,11 тыс. руб.

**Прибыль**

Предприятие предложило включить в расчёт тарифа предпринимательскую прибыль в размере 90,38 тыс. руб. Однако согласно п.48(2) Основ ценообразования расчётная предпринимательская прибыль для регулируемой организации, являющейся государственным предприятием, не устанавливается, на основании чего эксперты   
не включают предложенную предприятием прибыль в расчёт тарифа.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 2051,59 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила   
2074,52 тыс. руб. (расчёт с. 138 т.2 дела). Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит  
(-25,35) тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ   
в размере 3418,04 тыс. руб. Отпуск тепловой энергии потребителям запланирован в первом полугодии в размере 0,76576 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,54110 тыс. Гкал.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022-2023 годы 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. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов НВВ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период  регулирования | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 2120,84 | 1215,58 | 905,26 |
| 2023 год | 2220,78 | 1281,12 | 939,66 |

**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 планируемых ОГАУСО ПНИ «Союз» объёмов отпуска тепловой энергии потребителям в размере 1,30686 тыс. Гкал в год (в первом полугодии –   
0,76576 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,54110 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 1215,58 тыс. руб./ 0,76576 тыс. Гкал = 1587,41 руб./Гкал;

2 полугодие – 905,26 тыс. руб./ 0,54110 тыс. Гкал = 1673,00 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 1281,12 тыс. руб./ 0,76576 тыс. Гкал = 1673,00 руб./Гкал;

2 полугодие – 939,66 тыс. руб./ 0,54110 тыс. Гкал = 1736,57 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Психоневрологический интернат «Союз» в с. Бригадировка», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1587,41 | 1673,00 |
| 2023 год | 1673,00 | 1736,57 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя   
ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз» в с. Бригадировка» (письмо   
от 01.12.2021 №630 прилагается).

РЕШИЛИ:

6.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 15.12.2020 № 230-П». Проголосовали: «За» - 6 чел.,   
«Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

7. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию для МУП «РСУ» р.п. Карсун на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что МУП «РСУ» осуществляет в установленном законодательством порядке обслуживание жилого фонда и оказание услуг по теплоснабжению потребителей р.п. Карсун.

В обслуживании у МУП «РСУ» находятся:

1) блочная мини-котельная (р.п. Карсун, ул. Тельмана, 10) по договору   
№ 4-2020 от 14.05.2020 о закреплении муниципального имущества на праве безвозмездного пользования с Администрацией МО «Карсунский район» Ульяновской области;

2) газовая котельная административного здания (р.п. Карсун, ул.Гусева, д.69) по договору оперативного управления №558 от 29.11.2017 г. с Администрацией МО «Карсунский район» Ульяновской области;

3) котельная жилого дома (р.п. Карсун, ул. Полевая, д.2) по договору   
б/н от 29.12.2020 г. о закреплении муниципального имущества на праве безвозмездного пользования с Администрацией МО «Карсунский район» Ульяновской области.

Тариф на тепловую энергию на 2021 год был утвержден Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 15.12.2020 № 234-П в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф, руб./Гкал | 2176,00 | 2176,00 |

**Отпуск тепловой энергии**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Факт предприятия  2019 г. | Факт предприятия  2020 г. | 2021 г. | | 2022 г. | |
| Предложение Агентства | Ожидаемый предприятия | Предложение предприятия | Предложение Агентства |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 382,0 | 373,67 | 382,0 | 382,0 | 382,0 | 382,0 |
| Потери тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 382,0 | 373,67 | 382,0 | 382,0 | 382,0 | 382,0 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

**Анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость в 2022 г.**

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

Расчёт себестоимости произведён 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.

Тарифы на тепловую энергию на 2022 год утверждаются в соответствии   
с п.15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. устанавливается на уровне тарифов, действовавших по состоянию на 31.12.2021 г.

Экспертами проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифов   
на 2022 год.

**- 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.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сырье и материалы на сумму 10,0 тыс.руб. Эксперты по данной статье затрат предлагают учесть расходы в размере 9,80 тыс. руб.

**- Расходы на топливо:**

Котельные МПУ «РСУ» работают на природном газе.

Предложение предприятия на 2022 год – расходы на природный газ   
на сумму 333,0 тыс. руб.

В обоснование затрат предприятием представлены договор   
№ И57-5-3108/18 от 01.09.2017 г. (с дополнительным соглашением) на поставку природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск», счета-фактуры, счета на оплату в 2020-2021 гг.

В соответствии с [пунктом 34](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288063&dst=100162&field=134&date=12.11.2021) Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

- плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку   
и хранение;

- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

При расчете тарифа для МУП «РСУ» экспертами учтено следующее:

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.

Экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 г. в размере составляет 6880,28 руб./тыс. м3 (с учетом НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 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 Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 545/21 в размере   
5638,80 руб./тыс. м3 (с учетом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 7 группы   
в размере 969,19 руб./тыс. м3 (с учетом НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям   
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год   
и планируемая на 2022 год в размере 61,19 руб./тыс. м3 (с учетом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 7 группы в планируемом размере 211,10 руб./ тыс. м3 (с НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016   
№ 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям   
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтенная экспертами цена природного газа с 01.07.2022 г. составит   
7259,15 руб./тыс.м3  (с учетом НДС), среднегодовая цена – 7031,83 руб./тыс.м3(с учетом НДС).

Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере   
382 тыс. 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 146,52 кг у.т./Гкал.

Принимая во внимание, удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии в размере   
382 Гкал. в год, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 348,61тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:**

предложения предприятия – расходы на сумму 21,17 тыс.руб., включающие в себя затраты на электрическую энергию в отопительный период.   
В качестве обосновывающих материалов представлены копии договора энергоснабжения, счетов на оплату, счетов-фактур, накладных.

МУП «РСУ» заключен с АО «Ульновскэнерго» договор энергоснабжения   
от 01.01.2009 г. № 312093ЭО (пролонгирован с учетом дополнительных соглашений).

В соответствии с приложением к договору, МУП «РСУ» относится   
к категории «прочие потребители» первой ценовой категории с уровнем напряжения НН (низкое).

Для определения прогнозного уровня цены на электрическую энергию экспертами проанализированы стоимостные показатели в счете за октябрь месяц 2021 г., представленном предприятием и предельный уровень нерегулируемых цен для данной категории потребителей, опубликованный на сайте   
АО «Ульяновскэнерго» (7,11747 руб./кВтч без НДС).

Учитывая величину отпуска тепловой энергии и индексы роста цены электроэнергии с 01.01.2022 г. - 100%, с 01.07.2022 г. -103,8%, средневзвешенная цена на электроэнергию на 2022 г. составит 8,67 руб./кВтч с учетом НДС.

Удельный расход электроэнергии 7,63 кВт.ч./Гкал принят в расчёт на уровне утвержденного Агентством в предыдущем периоде 2021 г.

Исходя из изложенного, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 382 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2022 год в размере 25,27 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:**

Предложения предприятия – расходы на сумму 1,62 тыс.руб. В качестве обосновывающих материалов представлены копии договора водоснабжения, счетов на оплату, счетов-фактур. Поставку холодной воды осуществляет   
ОГКП «Ульяновский областной водоканал».

МУП «РСУ» заключен договор холодного водоснабжения б/н от 01.01.2017 г. (место исполнения обязательств: р.п. Карсун, ул. Полевая, д.2; р.п. Карсун,   
ул. Тельмана, д.10; р.п. Карсун, ул. Гусева, д.69).

Годовой расход холодной воды в котельных планируется предприятием исходя из потребности в заполнении водой системы отопления в размере 22м3.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 №173-П «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов   
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ОГКП «Ульяновский областной водоканал» на первое и второе полугодие 2021 года утверждена цена 42,68 руб./куб.м.

При расчете экспертами применен планируемый индекс роста тарифа   
на холодную воду с 01.01.2022 г. -100%, с 01.07.2022 г. -105,4%.

Учитывая изложенное, а также величину отпуска тепловой энергии 382 Гкал, эксперты предлагают признать обоснованными расходы на водоснабжение   
в размере 0,96 тыс.руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:**

Начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и [Методическими](consultantplus://offline/ref=57CA4156196B908D410759F7387C303D407C2352BE326E0E9CB9D04F88BF56600828C4D9BA3AE32C241103A9E29512B25C2F4E8348FB8ED2n2m9M) указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 N 91н.

Проанализировав представленные МУП «РСУ» материалы и величину утвержденных Агентством затрат за предыдущие периоды, эксперты предлагают учесть сумму амортизационных отчислений в размере, предложенном предприятием -77,60 тыс. руб.

**- Оплата труда:**

Предложения предприятия – расходы на сумму 277,50 тыс.руб.

Пунктом 42 Основ ценообразования определено, что 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.

Также, при определении нормативной численности работников тепловых сетей руководствовались приказами Госстроя от 22.03.1999 №65   
«Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и от 22.03.1999 г. № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Численность производственного персонала котельной принята экспертами в расчёт затрат на оплату труда в количестве 2 штатных единиц.

Оплата труда одного производственного работника составит 11,563 тыс.руб. Соответственно, годовой фонд оплаты труда составит 11,563 тыс.руб.\* 2 чел.\*12 мес. = 277,50 тыс. руб.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, эксперты предлагают учесть затраты на оплату труда в размере, предложенном предприятием -277,50 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:**

предложение предприятия – расходы на сумму 85,20 тыс.руб.

В соответствии со ст. 426 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 83,81 тыс. руб.

**- Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**:

Предприятием заявлены расходы на сумму 117,03 тыс. руб.

МУП «РСУ» в тарифное дело не представлены документы, экономически обосновывающие расходы, в связи с чем, экспертной группой исключены затраты по данной статье.

- **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:**

Предприятием на 2022 год запланированы расходы (в т.ч. услуги банка, связи) по данной статье затрат на сумму 25,0 тыс.руб. Проанализировав представленные МУП «РСУ» документы, эксперты предлагают учесть расходы   
в размере 24,71 тыс. руб.

**- Другие расходы** (в том числе, расходы на канцтовары):

Предприятием на 2022 год запланированы по данной статье затраты   
на сумму 6,0 тыс.руб. Эксперты включают в расчет тарифов предложенную сумму.

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

Предприятием заявлены расходы на сумму 11,0 тыс. руб.

МУП «РСУ» в тарифное дело не представлены расшифровка и документы, экономически обосновывающие расходы, в связи с чем, экспертной группой исключены затраты по данной статье.

**Налог УСНО**

предложения предприятия – 8,20 тыс.руб. При расчете величины единого налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, экспертами учтена сумма минимального налога, определяемая в порядке, предусмотренном ст.346.18 НК РФ в размере 8,54 тыс.руб.

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

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.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов размер корректировки НВВ по итогам 2020 года составит (-15,19) тыс. руб. (приложение №1).

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 974,82 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифов на тепловую энергию с учетом величины корректировки учесть НВВ на 2022 год в размере 849,11 тыс. руб.

Планируемые к утверждению на 2022 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 предыдущего года, а с 01 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.

Принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию величины НВВ: с 01.01.2022- в размере 498,74 тыс. руб., с 01.07.2022 - в размере 350,37 тыс. руб.

**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 планируемых МУП «РСУ» объёмов отпуска тепловой энергии потребителям в размере 382 Гкал в год (в первом полугодии –229,20 Гкал, во втором полугодии – 152,80 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии в 2022 году составят:

1 полугодие – 498,74 тыс. руб./ 0,22920 тыс. Гкал = 2176,00 руб./Гкал;

2 полугодие – 350,37 тыс. руб./ 0,15280 Гкал = 2293,00 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Ремонтно-строительный участок»   
р.п. Карсун, с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными   
на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал  (без учета НДС) | 2176,00 | 2293,00 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя   
МУП «Ремонтно-строительный участок» р.п. Карсун (письмо от 06.12.2021 №433 прилагается).

РЕШИЛИ:

7.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным унитарным предприятием «Ремонтно-строительный участок»   
р.п. Карсун на 2022 год» - Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

8. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ОГАУСО ДИ на 2022 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 Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 № 06-281   
и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 10.12.2020 № 178-П) 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 | 1569,84 |
| 2022 год | 1569,84 | 1656,04 |
| 2023 год | 1656,04 | 1660,72 |

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы,   
в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), 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 2022-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде представило в Агентство предложения   
по корректировке тарифов на 2022-2023 годы (т.2 дела).

**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.

Эксперты считают обоснованным учесть при расчёте тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск тепловой энергии в размере фактически произведённого в 2020 году, который согласно отчётным данным предприятия (с.4 т.2 дела) составил 164,39 Гкал (95,79 Гкал в первом полугодии, 68,60 Гкал – во втором полугодии). Потери в тепловых сетях предприятием не заявлены.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022-2023 гг. | |
| Факт | Факт | Факт | Ожи-даемое | Скорректи-рованное предложе-ние предприя-тия | Скорректи- рованное предложе-ние экспертов |
| Объём полезного отпуска тепловой энергии | 201,5 | 195,33 | 164,39 | 190,00 | 190,00 | 164,39 |

**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 2022 год и на плановый период   
2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 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 | 104,3 | 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 | 90,91 | 93,60 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) 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 2022 год – 104,3%, 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 2022 г. – 90,91 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 93,60 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2021 г. | Факт  2020 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 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 |  |  |  |  |  |  |
| 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) | 23,82 | 207,79 | 207,79 | 207,79 | 24,60 | 25,33 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов |  |  |  |  |  |  |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 23,82 | 207,79 | 207,79 | 207,79 | 24,60 | 25,33 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  | 17,54 | 4,35 |
|  | Итого неподконтроль-ных расходов | 23,82 |  |  |  | 42,14 | 29,68 |

**- 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 2022 год – 24,60 тыс. руб., на 2023 год – 25,33 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 | 17,54 | 4,35 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 14,87 | 14,87 | 9,55 | 17,54 | 4,35 |

На 2022 год эксперты учитывают величину экономии от снижения потребления топлива в размере 17,54 тыс. руб., на 2023 год – в размере 4,35 тыс. руб.

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

- в 2022 г. – 42,14 тыс. руб.

- в 2023 г. – 29,68 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние расхода | Принято экспер-тами на 2021 г. | Факт  2020 г. | Ожида-емое  2021 г. | Предло-жение предпри-ятия на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспер-тами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 152,33 | 116,05 | 201,51 | 207,55 | 133,86 | 139,22 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 39,49 | 2,49 | 2,90 | 2,98 | 2,81 | 2,95 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 0,43 | 0,411 | 0,428 | 0,443 | 0,441 | 0,459 |
| 2. | Итого | 192,24 | 118,95 | 204,84 | 210,98 | 137,12 | 142,63 |

**- Расходы на топливо:** предложение предприятия на 2022 год **–** расходы на природный газ на сумму 207,55 тыс. руб. В обоснование затрат представлены: договор поставки природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск» (с.30-39 т.2 дела), товарные накладные на отпуск газа в 2020-2021 гг. (с. 43-50 т.2 дела).

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. В расчёте тарифа для ОГАУСО ДИ   
в г. Димитровграде экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 5717,35 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), которая 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 02.06.2021 № 545/21 в размере 4699,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 6 группы в размере 795,95 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 6 группы в планируемом размере  
171,41 руб./ тыс. м3 (безучёта НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 6031,90 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), среднегодовая цена – 5844,50 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 164,39 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 2022 году учтены экспертами в размере 133,86тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене газа был применён коэффициент индексации 1,04. Сумма затрат составит 139,22 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году **–** 2,98 тыс. руб.   
В обоснование затрат представлены: договор энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго» (с.51-66 т.2 дела), накладная на поставку электроэнергии в 2021 г. (с. 67-68 т.2 дела). Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере фактически сложившегося по итогам 2020 года - в размере 2,39 кВт.ч./Гкал. Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» (уровень напряжения СН-2) по данным на 09.2021 (6,90092 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2022 год к цене электроэнергии 103,5%. Он составит 7,14245 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 164,39 Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 2,81 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене электроэнергии применён индекс-дефлятор 105 %, сумма затрат составит 2,95 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** холодную воду предприятию в 2021 году поставляло ООО «Родник», на 2022 год поставщик воды на момент утверждения тарифов на тепловую энергию не определён. Предложение предприятия по расходам на холодную воду   
в 2022 году **–** 0,445 тыс. руб. В обоснование затрат представлен расчёт затрат на воду   
(с.14 т.2 дела). Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере, предложенном предприятием и фактически им затраченном в 2016-2020 гг., – 15 м3 в год. Планируемая цена воды в 2022 году определена: с 01.01.2022 на основании действующей цены 2021 года в размере   
28,46 руб./м3, с 01.07.2022 - с индексом-дефлятором 103,4% к цене первого полугодия 2022 года. Расходы на водоснабжение котельной составят 0,441 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене воды был применён индекс-дефлятор 104 %, сумма затрат составит 0,459 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 2022 г. – 137,12 тыс. руб.

- в 2023 г. – 142,63 тыс. руб.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 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 (2020 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) 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](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 238,82 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 247,66 тыс. руб. Размер корректировки НВВ по итогам 2020 года составит (-8,84) тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 1178,87 тыс. руб. Планируемые к утверждению на 2022-2023 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 |
| 2022 год | 261,32 | 150,37 | 110,95 |
| 2023 год | 265,90 | 154,92 | 110,98 |

**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 0,16439 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 0,09579 тыс. Гкал, во втором полугодии – 0,06860 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 150,37 тыс. руб./ 0,09579 тыс. Гкал = 1569,84 руб./Гкал;

2 полугодие – 110,95 тыс. руб./ 0,06860 тыс. Гкал = 1617,30 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 154,92 тыс. руб./ 0,09579 тыс. Гкал = 1617,30 руб./Гкал;

2 полугодие – 110,98 тыс. руб./ 0,06860 тыс. Гкал = 1617,83 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1569,84 | 1617,30 |
| 2023 год | 1617,30 | 1617,83 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде (письмо от 02.12.2021 №514 прилагается).

РЕШИЛИ:

8.1. 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 № 06-378» Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

9. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

к газораспределительным сетям газораспределительной организации Обществом   
с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства «Строительство газопровода-ввода к зданию водозаборных сооружений от существующего газопровода высокого давления, проложенного на ДНТ «Солнечная поляна» по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт «Ульяновск-Восточный», кадастровый номер земельного участка 73:21:000000:509» по индивидуальному проекту.

Солодовникова Е.Н. доложила, что плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Строительство газопровода-ввода к зданию водозаборных сооружений от существующего газопровода высокого давления, проложенного на ДНТ «Солнечная поляна» по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт «Ульяновск-Восточный», кадастровый номер земельного участка 73:21:000000:509» утверждается Агентством по регулированию цен   
и тарифов Ульяновской области в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020   
№ 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Строительство газопровода-ввода к зданию водозаборных сооружений от существующего газопровода высокого давления, проложенного на ДНТ «Солнечная поляна» по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт «Ульяновск-Восточный», кадастровый номер земельного участка 73:21:000000:509» (без учета НДС)** | | | |
|  |  |  |  |
| N п/п | Основание стоимости | Показатели | Планируемые расходы\*, тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** |  | **Расходы на разработку проектной документации, в том числе:** | **128,42** |
| 1.1. | Договор № 9946 от 18.09.2019 | Выполнение проектных и изыскательских работ | 128,42 |
| **2** |  | **Расходы на выполнение технических условий, в том числе:** | **170,39** |
| 2.1. | Локальная смета 02-02-01/СМР | Строительно-монтажные работы | 90,96 |
| 2.2. | смета | Исполнительная съемка | 10,85 |
| 2.3. | смета | Техплан | 18,94 |
| 2.4. | смета | ППТ, ПМТ |  |
| 2.5. | Договор № 585-005-02/2 от 21.07.2020г | Технический паспорт | 17,89 |
| 2.6. |  | Аренда земли | 5,94 |
| 2.7. |  | Госпошлина | 18,33 |
| **3** | **Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.12.2021 № 363-П** | **Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий** | **4,71** |
| **4** | **Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.12.2021 № 363-П** | **Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа** | **74,19** |
| **5** |  | Эффективная ставка налога на прибыль, % | 0 |
| **6** |  | Налог на прибыль | **0,00** |
| **7** |  | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | **377,81** |

РЕШИЛИ:

9.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск» объекта капитального строительства «Строительство газопровода-ввода к зданию водозаборных сооружений от существующего газопровода высокого давления, проложенного на ДНТ «Солнечная поляна» по адресу: Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт «Ульяновск-Восточный», кадастровый номер земельного участка 73:21:000000:509» по индивидуальному проекту» Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

Председатель А.В.Филин

Секретарь Е.И.Никитина

Солодовникова Е.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_