Агентство по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**П Р О Т О К О Л**

14.12.2021 № 45-Т

г. Ульяновск

**заседания Правления**

**Агентства по регулированию цен и тарифов**

**Ульяновской области**

Председатель – Филин А.В.

Секретарь – Никитина Е.И.

Присутствовали:

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

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

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

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.

Сергеева Ю.В. - главный консультант отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

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

Приглашённые:

Ратникова О.Ю. – главный бухгалтер ООО «РусГаз».

Герасимова Т.А. – начальник отделения тарифного регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ.

Даутов М.М. – директор ООО «ИСК».

Коротеев А.М. - директор ООО «Коммунальная служба».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ 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 на 2022 год, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ИСК»   
на 2022 год.

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

3. Установление тарифов на тепловую энергию для ООО «Управление Домами»   
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 ООО «КИТ-Энергия»   
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, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Ульяновсккурорт» на 2022 год.

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

6. Установление тарифов на тепловую энергию для МУЭ ХЭК администрации   
МО Новомалыклинский район на 2022-2024 годы.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
7. Установление тарифов на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс» Барышский район 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, конечных тарифов на тепловую энергию для АО «Спектр-Авиа» на 2022 год.

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

9. Корректировка тарифов на передачу тепловой энергии для АО «Авиастар СП»  
 на 2022год.

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

10. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «БарышЭнергоСервис»   
на 2022 год.

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

11. Корректировка тарифов на тепловую энергию для Пензенского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2022 год.

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

12. Установление тарифов на тепловую энергию для ООО «Коммунальная служба» Барышского района на 2022 год.

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

13. Установление тарифов на тепловую энергию для МП «Сантеплотехсервис» Николаевского района на 2022-2024 годы.

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

14. О внесении изменений в приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области №229-П от 15.12.2020, №291-П от 17.12.2020, №296-П от 17.12.2020.

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

1. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ на 2022 год.

Никитина Е.И. доложила, что ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ создано приказом Министра обороны Российской Федерации от 02.03.2017 № 155 с целью содержания (эксплуатации) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставления коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации. Сети теплоснабжения, котельные и тепловые пункты находятся в собственности Министерства обороны РФ и закреплены за ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ на праве оперативного управления согласно приказу директора департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 24.03.2017 № 844. Учреждение осуществляет деятельность по нескольким направлениям, в том числе производство, передача и распределение тепловой энергии и теплоносителя (в виде пара и горячей воды).

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ФГБУ ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ установленные приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 286-П в размерах:

руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1911,94 | 1911,94 |
| 2022 год | 1911,94 | 1969,30 |
| 2023 год | 1969,30 | 2037,10 |
| 2024 год | 2037,10 | 2094,49 |
| 2025 год | 2094,49 | 2172,88 |

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 год, 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.

Предприятие предоставило предложения по корректировке тарифов на 2022 год.

**Анализ объёмов производства 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.

Расчёт тарифа произведён на объём полезного отпуска тепловой энергии   
от котельных № 111 в Тереньгульском муниципальном районе, модульной котельной №14 в Базарносызганском муниципальном районе.

тыс.Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2019 г | | 2020г | | 2021 г | 2022 г | 2022-2025 г |
| Факт | План | Факт | План | Принято экспертами | Предложение предприятия | Принято экспертами |
| Производство тепловой энергии | 52,50 | 48,66 | 42,96 | 43,53 | 51,25 | 9,38 | 9,38 |
| Потери в сети | 2,97 | 3,48 | 12,88 | 2,76 | 2,77 | 0,49 | 0,49 |
| Полезный отпуск | 49,54 | 45,18 | 30,08 | 40,77 | 48,47 | 8,89 | 8,89 |
| в горячей воде | 29,75 | 35,58 | 19,16 | 31,17 | 30,42 | 3,68 | 3,68 |

Основания для корректировки величины отпуска тепловой энергии на 2022 год связаны с передачей объектов теплоснабжения. Восемь котельных вместе с тепловыми сетями, расположенных на территории Ульяновской области, согласно акта приёма-передачи объектов концессионного соглашения переданы в концессию ООО «ИСК», которое осуществляет оказание услуг теплоснабжения на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.05.2021 № 1297-р о заключении концессионного соглашения в отношении объекта «Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Ульяновской области», находящегося в федеральной собственности.

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ФГБУ ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ на 2021 год был утверждён в размере 17836,72 тыс. руб.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ФГБУ ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,043 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | -0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии |  | 68,97 | 13,86 |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 17836,72 | 7 380,28 | 7 598,74 | 7 823,66 | 8 055,24 |

Индексы потребительских цен применены на 2022 год – 104,3%, на 2023-2025 годы – 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равным -0,80, так как в течение периода регулирования произошло изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

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

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

- в 2022 г. – 7380,28 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 7598,74 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 7823,66 тыс. руб.,

- в 2025 г. –8055,24 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Предложение  предприятия на 2022 год | Скоррек-тировано экспертами на 2022 год | Скоррек-тировано экспертами на 2023 год | Скоррек-тировано экспертами на 2024 год | Скоррек-тировано экспертами на 2025 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 514,84 | 538,46 | 361,76 | 361,76 | 361,76 | 361,76 |
| 1.1.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 24,64 | 375,46 | 198,76 | 198,76 | 198,76 | 198,76 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 490,20 | 163,00 | 163,00 | 163,00 | 163,00 | 163,00 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 4282,13 | 1 638,92 | 1 823,99 | 1 877,98 | 1 933,57 | 1 990,80 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 144,47 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 |
|  | ИТОГО | **4941,44** | **2 235,81** | **2 244,18** | **2 298,17** | **2 353,76** | **2 410,99** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования  /выпадающие |  | 7730,32 | 54,57 |  | 15,85 |  |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов | **4941,44** | **9 966,13** | **2 298,75** | **2 298,17** | **2 369,61** | **2 410,99** |

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

по данной статье затрат предприятием предложено к утверждению сумма в размере 538,46 тыс.руб. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, экспертами учтена данная сумма затрат, 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 предприятия на 2022 год составляет 375,46 тыс.руб. Экспертами учтены расходы на 2022-2025 годы в размере 198,76 тыс.руб. без индексации.

- расходы на обязательное страхование в соответствии с договорами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта, заключённого с АО «Страховое общество газовой промышленности», страховая премия страховщику в отношении котельной р.п. Базарный Сызган и площадки хранения мазутного топлива учтена в размере 163,00 тыс. руб.,

Затраты по данным статьям в тарифах на 2022 - 2025 годы учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 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.21 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 на 2022 год принята сумма затрат в размере 1823,99 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023-2025 годы был применён коэффициент индексации - 1,030. Суммы затрат составят: на 2023 год – 1877,98 тыс. руб., на 2024 год –1933,57 тыс. руб., на 2025 год – 1990,80 тыс. руб.

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

Расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ.

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.

В обоснование величины амортизационных отчислений на 2022 г. организацией был предоставлен расчёт амортизационных отчислений.

Исходя из представленной предприятием ведомости амортизации основных средств за 2022 год, эксперты принимают в расчёт тарифа предложенную предприятием сумму амортизационных отчислений в размере 58,43 тыс. руб. На 2023-2025 гг. амортизация учтена без индексации.

- **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 (2021 - 2025 гг.) сложилась у предприятия от снижения потребления энергетических ресурсов в 2018 и 2020 годах.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 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. | 54,57 | 54,57 | 0,00 | 15,85 | 0,00 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 54,57 | 54,57 | 0,00 | 15,85 | 0,00 |

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

- в 2022 г. – 2 298,75 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 2 298,17 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 2 369,61 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 2 410,99 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Предложение  Предприятия  на 2022 год | Принято экспертами  на 2022г | Принято экспертами  на 2023 г | Принято экспертами  на 2024 г | Принято экспертами  на 2025 г |
| 1. | Расходы на топливо | 90 009,74 | 14 553,22 | 14 409,52 | 14 985,90 | 15 585,33 | 16 208,75 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 14 155,01 | 1 917,13 | 2 025,15 | 2 085,91 | 2 148,48 | 2 212,94 |
|  | **ИТОГО** | **106 947,61** | **16 470,35** | **16 434,67** | **17 071,80** | **17 733,82** | **18 421,69** |

**- Расходы на топливо:** котельные предприятия работают на разных видах топлива: мазуте, угле. Эксперты при расчёте тарифов применяют удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию, являющиеся долгосрочными параметрами регулирования, в размере: мазут – 179,09 кг у.т./Гкал; уголь – 190 кг у.т./Гкал.

Предприятием представлены: контракт на поставку угля каменного марки Д между ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ и АО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» на 2019-2021 гг., товарные накладные на поставку угля. Контракт на поставку мазута марки 100 между ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ и ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» на 2020-2021 гг., товарные накладные на поставку мазута.

Цену угля в размере 4702,89 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 103,0% к цене угля, учтённой при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

Цену мазута в размере в размере 11881,74 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 103,0% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

Эксперты отмечают, что биржевые цены на топочный мазут марки М-100 подвержены значительным колебаниям. Так, средневзвешенная цена мазута (Европейская часть России), реализованного на торгах Санкт-Петербургской международной Товарно-сырьевой Биржи, в 2019 году составила 11165,01 руб./т (без учёта НДС), за 2020 года – 8449,54 руб./т (без учёта НДС), за 11 месяцев 2021 - 18945,29 руб./т (без учёта НДС)

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для угля - 0,73, для мазута - 1,38.

Принимая во внимание удельные расходы топлива, прогнозную стоимость, переводные коэффициенты, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **14 409,52 тыс. руб.**

Для расчёта затрат по данной статье на 2023-2025 годы был применён коэффициент индексации для угля и мазута – 1,04.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт – 30 кВтч/Гкал.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за ноябрь 2021г. (7,09 руб./кВтч без учёта НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,5% с 01.07.2022. Он составит 7,20 руб./кВтч (без учёта НДС).

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **2 025,15 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2023-2025 года был применён 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. – 16 434,67 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 17 071,80 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 17 733,82 тыс.руб.,

- в 2025 г. – 18 421,69 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 117 179,89 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 95951,04 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 25 904,33 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.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ   
в размере 34 459,53, тыс. руб. (в т.ч. НВВ, теплоноситель – вода 10 850,47 тыс. руб.)

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2025 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | в т.ч. НВВ, теплоноситель - вода | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 26 113,71 | 7 195,48 | 4 008,34 | 3 187,13 |
| 2023 год | 26 968,71 | 7 539,15 | 4 224,81 | 3 314,34 |
| 2024 год | 27 927,09 | 7 898,79 | 4 393,43 | 3 505,36 |
| 2025 год | 28 887,92 | 8 258,77 | 4 646,64 | 3 612,13 |

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 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 тепловой энергии, отпускаемой ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ в размере 8,89 тыс. Гкал, в том числе теплоноситель – вода в размере 3,68 тыс. Гкал (в первом полугодии – 2,096 Гкал, во втором полугодии – 1,582 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода) составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 4008,34 тыс. руб./ 2,096 Гкал = 1911,94 руб./ Гкал,

2 полугодие – 3187,13 тыс. руб./ 1,582 Гкал = 2015,19 руб./ Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 4224,81 тыс. руб./ 2,096 Гкал = 2015,19 руб./ Гкал,

2 полугодие – 33147,34 тыс. руб./ 1,582 Гкал = 2095,62 руб./ Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 4393,43 тыс. руб./ 2,096 Гкал = 2095,62 руб./ Гкал,

2 полугодие – 3505,36 тыс. руб./ 1,582 Гкал = 2216,40 руб./ Гкал;

- на 2025 год:

1 полугодие – 4646,64 тыс. руб./ 2,096 Гкал = 2216,40 руб./ Гкал,

2 полугодие – 3612,13 тыс. руб./ 1,582 Гкал = 2283,91 руб./ Гкал;

В результате проведения экспертизы тарифов на производство тепловой энергии, поставляемую потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на период 2022-2025 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1911,94 | 2015,19 |
| 2023 год | 2015,19 | 2095,62 |
| 2024 год | 2095,62 | 2216,40 |
| 2025 год | 2216,40 | 2283,91 |

РЕШИЛИ:

1.1. 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 17.10.2020 № 286-П». Проголосовали:   
«За» - 7 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 на 2022 год, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения   
для ООО «ИСК» на 2022 год.

Никитина Е.И. доложила, что ООО «ИСК» осуществляет оказание услуг теплоснабжения на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.05.2021 № 1297-р о заключении концессионного соглашения в отношении объекта «Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Ульяновской области», находящегося в федеральной собственности.

Согласно акта приёма-передачи объектов концессионного соглашения,   
в концессию передаётся 8 котельных вместе с тепловыми сетями, расположенных на территории Ульяновской области.

Расчёт произведён по 3 котельным, являющиеся регулируемыми. Учреждение осуществляет деятельность по нескольким направлениям, в том числе производство, передача и распределение тепловой энергии и теплоносителя (в виде пара и горячей воды).

Также имеются тепловые сети протяженностью 3,76 км. Суммарная установленная мощность источника тепловой энергии составляет 55,91 Гкал/час. Предприятие отпускает потребителям тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «ИСК» установленные приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.10.2021 № 94-П в размерах:

руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год |  | 1911,94 |
| 2022 год | 1911,94 | 1976,95 |
| 2023 год | 1976,95 | 2023,54 |

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 год, 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.

Предприятие не предоставило предложения по корректировке тарифов на 2022 год.

**Анализ объёмов производства 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.

Объём отпуска тепловой энергии планируемый ООО «ИСК» в расчёт тарифов на 2021-2023 годы был включён в размере 27,310 тыс. Гкал в год. Оснований для корректировки величины отпуска тепловой энергии на 2022 год у экспертов нет.

тыс. Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2021-2023 | |
| Предложение предприятия | Принято экспертами |
| Производство тепловой энергии | 38,890 | 28,255 |
| Потери в сети | 11,580 | 0,945 |
| Полезный отпуск | 27,310 | 27,310 |
| в горячей воде | 16,900 | 16,900 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО «ИСК» на 2021 год был утверждён в размере 11268,93 тыс. руб.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «ИСК» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,043 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб. | 11 268,93 | 11 635,96 | 11 980,39 |

Индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023-год – 104,0%.

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

Индекс изменения количества активов принят равным 1,0. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

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

- в 2022 г. – 11 635,96 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 11 980,39 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2021 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: | 1 247,73 |  |  |  |
| 1.1.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 921,73 |  |  |  |
| **1.**1.2. | Расходы на обязательное страхование | 326,00 |  |  |  |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 6 320,67 | 3 292,89 | 3 400,14 | 3 500,79 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 47,71 | 47,71 | 47,71 | 47,71 |
| 1.4. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 9 788,35 |  |  |  |
|  | ИТОГО | **17 404,46** | **3 340,60** | **3 447,85** | **3 548,50** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | **17 404,46** | **3 340,60** | **3 447,85** | **3 548,50** |

**- 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, а также расходы на обязательное страхование.

Так как предложения от предприятияна 2022 год отсутствуют, так же как и фактические расходы, в связи с утверждением тарифов с 14.10.2021 года эксперты расходы в расчёт тарифов на 2022-2023 гг. не включают.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 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.21 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 на 2022 год принята сумма затрат в размере 3400,14 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год был применён коэффициент индексации - 1,033. Суммы затрат составит на 2022 год – 3400,14 тыс. руб., на 2023 год – 3500,79 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.

В обоснование величины амортизационных отчислений на 2021 г. организацией был предоставлен расчёт амортизационных отчислений.

Исходя из представленной предприятием ведомости амортизации основных средств за 2021 год, эксперты принимают в расчёт тарифа предложенную предприятием сумму амортизационных отчислений в размере 47,71 тыс. руб. На 2022-2023 гг. амортизация учтена без индексации.

**- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним:**

На основании основных условий концессионного соглашения объём и источники инвестиций, привлекаемых концессионером в целях создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, определяются в соответствии с инвестиционными программами концессионера.

Согласно приложению № 4 к основным условиям концессионного соглашения, предельный размер расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения в 2021 году составит - 12000 тыс.руб.  
(в т.ч. на регулируемые объекты - 9920,63 тыс.руб.), в 2022 - 129600 тыс.руб. (107142,77 тыс.руб.), в 2023 - 36000 тыс.руб (29761,88 тыс.руб.).

Финансирование мероприятий планируется за счёт собственных денежных средств и привлечения кредитных средств. Основной целью реализации концессионного соглашения является перевод котельных с жидкого и твёрдого топлива на газ, а также снижение государственных (бюджетных) затрат.

Однако, утверждённая инвестиционная программа у организации отсутствует. Также не были представлены кредитный договор, расчёт на обслуживание заемных средств и т.д.

Экспертами затраты по данной статье исключены в полном объеме, так как в материалах дела отсутствуют обосновывающие материалы.

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

Итого **скорректированные величины неподконтрольных расходов**, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в . составит:

- в 2022 г. – 3447,85 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 3548,50 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Принято экспертами  на 2021 г | Принято экспертами  на 2022г | Принято экспертами на 2023 г |
| 1. | Расходы на топливо | 41 047,44 | 42 689,34 | 44 524,98 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 6 246,70 | 6 140,89 | 6 386,52 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 427,15 | 433,06 | 450,38 |
|  | **ИТОГО** | **47 721,29** | **49 263,28** | **51 361,88** |

**- Расходы на топливо:**

Котельные предприятия работают на разных видах топлива: мазуте, угле.

Эксперты при расчёте тарифов применяют удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию, являющиеся долгосрочными параметрами регулирования, в размере: мазут – 179,09 кг у.т./Гкал; уголь – 190 кг у.т./Гкал.

Предприятием представлены: договор на поставку угля каменного марки Д с ООО ТД «Симбирская угольная компания» от 10.08.2021. Контракт на поставку мазута марки 100 с ООО «Трансэкосервис» от 10.07.2021.

Цену угля в размере 4781,72 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 104,0% к цене угля, учтённой при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

Цену мазута в размере 11997,60 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 104,0% к цене мазута, учтённой при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

Эксперты отмечают, что биржевые цены на топочный мазут марки М-100 подвержены значительным колебаниям. Так, средневзвешенная цена мазута (Европейская часть России), реализованного на торгах Санкт-Петербургской международной Товарно-сырьевой Биржи, в 2019 году составила 11165,01 руб./т (без учёта НДС), за 2020 года – 8449,54 руб./т (без учёта НДС), за 11 месяцев 2021 - 18945,29 руб./т (без учёта НДС)

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для угля - 0,73, для мазута - 1,38.

Принимая во внимание удельные расходы топлива, прогнозную стоимость, переводные коэффициенты, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **42689,34 тыс. руб.**

Для расчёта затрат по данной статье на 2023 год был применён коэффициент индексации для угля и мазута – 1,043, сумма затрат составит 44524,98 тыс.руб.

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

Удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт – 30 кВтч/Гкал.

Прогнозный тариф покупки в 2022 году рассчитан экспертами   
на основании данных о цене фактического приобретения электрической энергии (уровень напряжения НН) в октябре 2021 года размещенная на сайте АО «Ульяновскэнерго» в разделе «Нерегулируемые цены» <https://www.ulenergo.ru/tseny-tarify/nereguliruemye-tseny> в размере 7,117 руб./кВтч (без учёта НДС) и индекса-дефлятора к цене электроэнергии в 2022 г. 103,8%. Он составит 7,24 руб./кВтч (без учёта НДС).

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **6140,89 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2023 год был применён коэффициент индексации – 1,04, сумма затрат составит 6386,52 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:**

Поставщиком холодной воды для нужд котельных является ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и МУП «ЖКХ» МО Глотовское городское поселение.

На 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления и водоотведения рассчитаны с учётом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Тереньгульский р-он, с. Солдатская Ташла №3 | Базарносызганский р-он, п.Базарный Сызган №115 | Инзенский р-он, р.п. Глотовка №294 |
| цены на холодную воду, руб./м3 | | | |
| 1 полугодие | 16,99 | 15,81 | 35,79 |
| 2 полугодие | 17,56 | 16,34 | 37,00 |
| планового объёма потребления воды, тыс.м3 | 2,206 | 10,601 | 6,006 |
| цены на водоотведение, руб./м3 | | | |
| 1 полугодие | 15,99 | 7,97 | 21,38 |
| 2 полугодие | 16,50 | 8,24 | 22,10 |
| планового объёма потребления воды, тыс.м3 | 0,128 | 0,128 | 0,196 |

Сумма учтённых расходов на воду в 2022 году составит 433,06 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене воды был применён коэффициент индексации на 2023 год – 1,04, сумма затрат составит 450,38 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. – 49 263,28 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 51 361,88 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 связи с установлением предприятию в октябре 2021 года тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы фактические значения не имеются, также экспертами использовались значения индексов потребительских цен, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, а именно на 2022 год применён в размере 104,3%, на 2023-103,0%, корректировка не требуется.

**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 на долгосрочный период регулирования 2022-2023 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | в т.ч. НВВ, теплоноситель - вода | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 64 347,09 | 33 116,24 | 17 415,86 | 15 700,38 |
| 2023 год | 66 890,76 | 34 598,06 | 18 356,41 | 16 241,65 |

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 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 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 тепловой энергии, отпускаемой ООО «ИСК» в размере 27,310 тыс. Гкал, в том числе теплоноситель – вода в размере 16,900 тыс. Гкал (в первом полугодии – 9,109 Гкал, во втором полугодии – 7,791 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода) составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 17415,86 тыс. руб./ 9,109 Гкал = 1911,94 руб./ Гкал,

2 полугодие – 15700,38 тыс. руб./ 7,791 Гкал = 2015,19 руб./ Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 18356,41 тыс. руб./ 9,109 Гкал =2015,19 руб./ Гкал,

2 полугодие – 16241,65 тыс. руб./ 7,791 Гкал =2084,67 руб./ Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на производство тепловой энергии, поставляемую потребителям ООО «ИСК», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на период 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1911,94 | 2015,19 |
| 2023 год | 2015,19 | 2084,67 |

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

**(горячее водоснабжение) на 2022 год.**

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

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифов на холодную воду, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 29.11.2018 № 06-220 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГЛОТОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ на 2019-2023 годы», на территории муниципального образования «Глотовское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области в следующих размерах**:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 35,79 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 37,00 руб./куб.м (без учёта НДС).

Установленного приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 07.12.2021 №164-П «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 № 132-П «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021-2025 годы» на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 –16,99 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 17,56 руб./куб.м (без учёта НДС).

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифов на тепловую энергию, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 94-П «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Инвестиционная сервисная компания», на 2021-2023 годы», в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1911,94 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2015,19 руб./куб.м (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ООО «ИСК» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| На территории муниципального образования «Глотовское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области от котельной № 294 | |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1911,94 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 35,79 |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2015,19 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 37,00 |
| На территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области от котельной № 3 | |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1911,94 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 16,99 |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2015,19 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 17,56 |

РЕШИЛИ:

2.1. 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 14.10.2021 № 226-П». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Инвестиционная сервисная компания» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Акционерного общества «Инвестиционная сервисная компания» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

3. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию для ООО «Управление Домами» на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что в обслуживании у предприятия по договору аренды у   
ООО «АК - 73» находится котельная, которая работает на газе. Котельная оборудована   
2 котлами RIELOO RTQ-700.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | | 2022 г. | |
| Факт | Факт | Принято Экспертами | Ожид. | Проект | Принято Экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии | 2206,08 | 2206,08 | 2206,08 | 2150,00 | 2150,00 | 2150,00 |
| Полезный отпуск | 2206,08 | 2206,08 | 2206,08 | 2150,00 | 2150,00 | 2150,00 |

Тариф на тепловую энергию на 2022 год были утверждены Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 15.12.2020 № 225-П в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф, руб./Гкал | 1610,79 | 1610,79 |

**Тариф 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».

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022 год утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. устанавливается на уровне тарифа, действовавших по состоянию на 31.12.2022 год. Для ООО «Управление Домами» этот тариф составит 1610,79 руб./Гкал.

Тариф на тепловую энергию с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. рассчитан экспертами с учётом Прогноза социально-экономического развития российской федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. С этой целью проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифа на период с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию ю393,60в размеремонтных работ, составляет 157,30 кгу.т./Гкал.   
В обоснование затрат представлены: договор поставки природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск», товарные накладные на отпуск газа в 2020-2021 гг.

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 ООО «Управления Домами»

в г. Димитровграде 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 № 546/21 в размере 5534,40 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 936,88 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 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 5 группы в планируемом размере

200,46 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 2150,00 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 157,30 кг у.т./Гкал.

С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 2061,256 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В обоснование затрат представлены: договор энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго», накладная на поставку электроэнергии в 2021 г. Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере фактически сложившегося по итогам 2020 года - в размере 13,50 кВт.ч./Гкал.

Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании цены электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» (уровень напряжения НН) по данным на 10.2021 (7,9889 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индекса-дефлятора на 2022 год к цене электроэнергии 103,8%. Он составит 7,81669 руб./кВтч   
(с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 2150,00 Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 226,88 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** Поставщиком холодной воды является само предприятие. Затраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления на планируемый период с учётом объёма воды 1,008 м3 и цены на воду с 01.01.2022 – 20,84 руб./м3, с 01.07.2022 – 24,23 руб./м3. Учитывая изложенное, а также величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать обоснованными расходы на водоснабжение в размере 22,37 тыс. руб.

**- Оплата труда:** при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен. Кроме того, экспертами учтен Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Численность промышленного персонала котельной принята экспертами в расчёт затрат на оплату труда в количестве 4 штатных единиц.

Оплата труда одного промышленного работника составит 10 822,7 руб. Соответственно, годовой фонд оплаты труда: промышленного персонала составит 10 822,7 руб.\* 4 чел.\*12 мес. = 519,49 тыс. руб.

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, эксперты предлагают принять затраты на оплату труда в размере 519,49 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 156,89 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** в статью включены техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание сетей газораспределения и газопотребления промышленных и КБ предприятий в сумме 18,06 тыс. руб., страхование гражданской ответственности сети газопортебления в сумме 10,64 тыс. руб., обслуживание опасных производственных объектов – 46,99 тыс. руб., и техническое обслуживание котельного оборудования в сумме 38,83 тыс. руб., итоговая сумма по данной статье принята в размере 114,52 тыс. руб.

**- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:** Эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия и считать обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 17,78 тыс. руб.

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

на основаниипредоставленной декларации сумма по данной статье на 2022 год составит – 4,50 тыс. руб.

**- Арендная плата:** учтена плата за пользование имуществом по договору от 01.05.2018 № 01/18М на сумму 409,31 тыс. руб.

**- Расходы на обучение персонала:** согласно утверждённому плану подготовки кадров экспертами приняты расходы в размере 5,00 тыс. руб.

**Итого общая сумма расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг)** по предложениюпредприятия составляет 4 425,01 тыс. руб. Учтённая экспертами сумма затрат при расчёте тарифов на тепловую энергию – 3538,00 тыс. руб.

**Внереализационные расходы**:

Предприятием затраты по данной статье не планируются.

**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения** предприятием на 2022 год не планируются.

**Налог на прибыль (налог УСНО)**

Предприятие не планирует затраты по данной статье на 2022 год.

**Выпадающие доходы/экономия средств**

Предприятием не предоставлен расчёт выпадающих доходов за предыдущий период регулирования (2020 год).

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

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

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

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

Проанализированы фактические показатели за 2020 год, проведен расчёт величины корректировки НВВ. По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2021 году должна была составить 4123,02 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 3287,35 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 923,90 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 результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть НВВ в размере 3538,00 тыс. руб., в том числе в 1 полугодии - 2077,92 тыс. руб., во 2 полугодии – 1460,08 тыс. руб.

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «Управление домами» потребителям в размере 2150,00 Гкал в год (1290,00 Гкал в первом полугодии, 860,00 Гкал во втором полугодии), и указанных величин тарифы производства тепловой энергии составят:

- 1 полугодие = 1610,79 руб./Гкал;

- 2 полугодие = 1697,77 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Управление Домами», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 г. следующий тариф:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. |
| 1610,79 | 1697,77 |

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   
ООО «Управление домами» (письмо от 10.12.2021 №3756 прилагается).

РЕШИЛИ:

3.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Управление Домами», на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 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 ООО «КИТ-Энергия» на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что ООО «КИТ-Энергия» осуществляет оказание услуг теплоснабжения на основании постановления Администрации муниципального образования «Инзенский район» от 0.08.2017 № 493 «О заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения».

Предприятие обслуживает 17 котельных: котельные №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 21 на территории МО «Инзенское городское поселение», котельная в селе Труслейка и котельные № 16, № 17 в р.п. Глотовка; две котельных в с. Репьёвка МО «Черёмушкинское сельское поселение.

Основными видами топлива, используемого котельными, являются:

- природный газ (котельные №№ 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8 в г. Инза, котельные № 16, № 17 в р.п. Глотовка, котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение и котельная Дома культуры с. Репьёвка), котельные № 9 и с. Труслейка;

* - мазут (котельная 10),
* - электроэнергия (котельная № 21).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО КИТ-Энергия, на 2020-2024 годы были утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 19.12.2019 №06-447, изм. № 192-П от 10.12.2020, изм. № 365-П от 29.12.2020:

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

1) котельная № 1, г. Инза

2) котельная № 2, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

3) котельная № 3, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2036,42 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2140,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2140,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2121,45 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2121,45 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2298,21 |

4) котельная № 5, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

5) котельная № 6, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

6) котельная № 7, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2634,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2811,54 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2811,54 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2766,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2766,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3017,36 |

7) котельная № 8, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2637,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2717,80 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2717,80 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2800,04 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2800,04 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2882,99 |

8) котельная № 9, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3982,80 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4102,28 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4102,28 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4225,35 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4225,35 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4353,84 |

9) котельная № 10, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3982,79 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4081,03 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4081,03 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4193,97 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4193,97 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4300,82 |

10) котельная № 21, г. Инза

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4020,46 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4142,40 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4142,40 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4264,90 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4264,90 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4399,13 |

11) котельная № 16, р. п. Глотовка

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

12) котельная № 17, р. п. Глотовка

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1923,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1923,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1884,78 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1884,78 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2060,24 |

13) котельная с. Труслейка

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3982,80 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4102,28 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4102,28 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4225,35 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4225,35 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4353,84 |

14) Котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, с. Репьёвка

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1515,16 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1564,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1564,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1613,64 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1613,64 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1658,17 |

15. Котельная Дома культуры с. Репьёвка

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1515,16 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1564,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1564,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1613,64 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1613,64 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1658,17 |

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.

ООО «КИТ-Энергия» тепловым нагрузкам потребителей в расчёт тарифов на тепловую энергию экспертами включён объём отпуска тепловой энергии в размере 74694,70 Гкал в год, потери тепловой энергии в размере 11330,20 Гкал в год и полезного отпуска тепловой энергии 63769,50 Гкал в год.

Полезный отпусктыс.Гкал/год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | 2018 | 20119 | 2020 | 2021 | 2022-2024 гг. | |
| Факт | Факт | Факт | Факт | Предложение предпр. | Принято эксперт. |
| котельные №1, №2,№5, №6, №16, №17 | 52,9703 | 52,970,3 | 52,9703 | 52,9703 | 52,9703 | 52,9703 |
| котельная №3 | 2,4262 | 2,426 | 2,4262 | 2,4262 | 2,4262 | 2,4262 |
| котельная №7 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 | 1,288 |
| котельная №8 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 | 0,738 |
| котельная №9 и котельная с. Труслейка, | 3,8529 | 3,8529 | 3,8529 | 1,7696 | 1,7696 | 1,7696 |
| котельная №10 | 3,8529 | 3,8529 | 3,8529 | 3,8529 | 3,8529 | 3,8529 |
| котельная №21 | 0,0348 | 0,0348 | 0,0348 | 0,0348 | 0,0348 | 0,0348 |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Итого | 65,8531 | 66,1526 | 65,8531 | 63,7695 | 63,7695 | 63,7695 |

**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»: на 2022 год - 104,3%, на 2023 год - 104,0%, на 2024 год - 104,0%.

**Корректировка операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО «КИТ-Энергия»**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных ООО «КИТ-Энергия» на 2022 год был утверждён в размере 35 993,34 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.

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных ООО «КИТ-Энергия» на 2022 год был утверждён в размере 35 993,34 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,03 | 1,036 | 0,043 | 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 |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| активов (Кэл) |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 33953,82 | 34858,01 | 35993,34 | 37058,74 | 38155,68 |

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.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2022 год –2023 годы – 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. – 35993,34 тыс. руб.;

- в 2023 г. – 37058,74 тыс. руб.;

- в 2024 г. – 38155,68 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Скорректированные затраты | | |
| на 2022 | на 2023 | на 2024 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 110,09 | 110,09 | 110,09 |
| 1.4.1 | 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 | 110,09 | 110,09 | 110,09 |
| 1.4.2 | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |
| 1.4.3 | Иные расходы |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 484,47 | 498,82 | 513,58 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1445,21 | 1445,21 | 1445,21 |
| 1.8. | Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |
|  | ИТОГО | 2039,77 | 2054,11 | 2068,88 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная  вьпрошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащие учёту  вьтекущем долгосрочном периоде регулирования | 8198,71 | 7160,00 | 10714,15 |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов | 10238,48 | 9214,11 | 12783,03 |

**- 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:** эксперты включают в расчёт тарифов в размере, рассчитанном предприятием на 2022-2024 гг. – 110,09 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 400,18 | 412,03 | 424,22 |
| Котельная № 3 | 18,60 | 19,15 | 19,72 |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка | 22,92 | 23,60 | 24,30 |
| котельная № 7 | 9,29 | 9,57 | 9,85 |
| Котельная № 8 | 5,30 | 5,46 | 5,63 |
| Котельная № 10 | 22,92 | 23,60 | 24,30 |
| Котельная № 21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка | 5,25 | 5,41 | 5,57 |
|  | 484,46 | 498,82 | 513,59 |

**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 целом по предприятию в расчёт принята сумма затрат на 2022 год – 184,46 тыс. руб., на 2023 год – 498,82 тыс. руб., на 2024 год – 513,59 тыс. руб.

**- Амортизация основных фондов:** 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 считать обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 1445,21 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Амортизация основных фондов | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 988,88 | 988,88 | 988,88 |
| Котельная № 3 | 276,33 | 276,33 | 276,33 |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка |  |  |  |
| котельная № 7 |  |  |  |
| Котельная № 8 | 180,00 | 180,00 | 180,00 |
| Котельная № 10 |  |  |  |
| Котельная № 21 |  |  |  |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка |  |  |  |

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

- **Экономия, определённая 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 счёт 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, определённого 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 - 2024гг.) Экономия сложилась от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования воды в 2017- 2019 годах.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащее учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | Скорректированные данные | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 1994,10 | 2000,00 | 5288,50 |
| Котельная № 3 |  |  |  |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка | 4966,38 | 5160,00 | 5425,66 |
| котельная № 7 |  |  |  |
| Котельная № 8 | 1238,22 |  |  |
| Котельная № 10 |  |  |  |
| Котельная № 21 |  |  |  |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка |  |  |  |
| Итого | 8198,70 | 7160,00 | 10714,16 |

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

- в 2022 г. – 8198,70 тыс. руб.;

- в 2023 г. – 7160,00 тыс. руб.;

- в 2024 г. – 10714,16тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение**

**энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 72337,78 | 74293,20 | 77492,06 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 14042,77 | 14699,81 | 15110,67 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 683,99 | 705,55 | 727,08 |

**- Расходы на топливо:**

Основными видами топлива для выработки тепловой энергии являются:

- для котельных №№ 1, 2, 5, 6 в г. Инза, № 16, № 17 в р. п. Глотовка, котельной Муниципального учреждения Администрации МО «Черёмушкинское сельское поселение» и котельной Дома культуры с. Репьёвка - природный газ,

- для котельной № 3 – природный газ

- для котельных №№ 9 и котельной с. Труслейка – газ,

- для котельной № 10 – мазут,

- для котельной № 7 в г. Инза – природный газ,

- для котельной № 8 – газ;

- для котельной № 21 в г. Инза – электроэнергия, расходы на которую эксперты учитывают по статье «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы».

Эксперты при расчёте затрат на топливо в котельных применили удельные расходы условного топлива:

- для котельных №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 – групповой расход 168,60 кг у.т./Гкал,

- для котельной № 3-154,40 кг у.т./Гкал.

- для котельных №№ 9 и котельной с. Труслейка – групповой расход   
154,40 кг у.т./Гкал,

- для котельной № 7 – 168,64 кг у.т./Гкал,

- для котельной № 8 – 168,64 кг у.т./Гкал,

- для котельной№ 10 – 240,66 кг у.т./Гкал,

- для котельных с. Репьёвка – 156,70 кг у.т./Гкал.

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 ООО «КИТ\_Энергия» экспертами учтена цена на природный, 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 4 группы в размере 5592,70 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%.

Прогнозные уровни цен на газ для котельных №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 средневзвешенная стоимость газа на 2022 год учтена в размере 5722,81 руб./1000 м3 (без учёта НДС), для котельной № 3 - в размере 5715,61 руб./1000 м3 (без учёта НДС), цена на газ для котельных № 9 и котельной с. Труслейка учтена экспертами в размере 5723,68 руб./ 1000 м3 (без учёта НДС), для котельной № 7 - в размере 5725,82 руб./1000 м3 (без учёта НДС), для котельной № 8- в размере 5730,60 руб./1000 м3 (без учёта НДС) для котельных с. Репьёвка – 5730,62 руб./1000 м3 (без учёта НДС). Цена на мазут для котельной № 10, учтена экспертами в размере 17251,19 руб./т (без учёта НДС). Принимая во внимание удельные расходы топлива, прогнозную стоимость топлива, переводные коэффициенты (на природный газ - 1,129, (при калорийности газа 7900 ккал),на мазут – 1,37) и объёмы отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованными затраты на топливо в целом по предприятию в размере 74663,70

С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 72337,78 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расходы на топливо | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 52578,19 | 53887,99 | 56387,21 |
| Котельная № 3 | 2230,143 | 2284,810 | 2345,642 |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка | 1616,868 | 1665,374 | 1715,335 |
| котельная № 7 | 1147,77 | 1182,21 | 1217,67 |
| Котельная № 8 | 645,41 | 64,78 | 684,72 |
| Котельная № 10 | 13570,813 | 14042,734 | 14559,211 |
| Котельная № 21 |  |  |  |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка | 548,58 | 565,31 | 582,27 |

**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. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. (7,6719 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 103,08%. В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 14042,77 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2022 год был применён индекс-дефлятор 104%, на 2023 год был применён индекс-дефлятор 103%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 14699,81 тыс. руб., на 2023 год – 15110,67 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 11607,21 | 12186,88 | 12509,19 |
| Котельная № 3 | 429,01 | 441,88 | 459,56 |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка | 345,50 | 355,86 | 366,54 |
| котельная № 7 | 259,38 | 267,16 | 275,18 |
| Котельная № 8 | 163,79 | 170,34 | 177,16 |
| Котельная № 10 | 1005,51 | 1030,48 | 1068,38 |
| Котельная № 21 | 142,83 | 153,19 | 157,85 |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры с. Репьёвка | 89,53 | 94,01 | 96,83 |

**- Расходы на холодную воду:** услугу водоснабжения для котельных №№ 1, 2, 3, 5, 7, 9 оказывает МУП «Инзаводоканал», для котельной № 8 – Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», для котельных №№ 16, 17 – МУП ЖКХ МО «Глотовское городское поселение». Подпитка холодной водой котельной № 10 осуществляется от скважины ООО «Диметра».

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Расходы на холодную воду | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 518,78 | 535,38 | 551,44 |
| Котельная № 3 | 52,27 | 53,84 | 55,46 |
| Кот. №№ 9 и кот. с. Труслейка | 58,56 | 60,31 | 62,48 |
| котельная № 7 | 3,75 | 3,86 | 3,98 |
| Котельная № 8 | 4,17 | 4,30 | 4,43 |
| Котельная № 10 | 41,44 | 42,68 | 43,96 |
| Котельная № 21 |  |  |  |
| котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры  с. Репьёвка | 5,03 | 5,18 | 5,34 |

**Прибыль**

Нормативная прибыль, включённая экспертами в расчёт тарифов составляет:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Источники теплоснабжения | Скорректированные затраты | | |
| на 2022г. | на 2023г. | на 2024г. |
| Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | 48,04 | 49,44 | 51,32 |
| Котельная № 3 | 2,57 | 2,64 | 2,71 |

**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 уточнённых 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 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 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 ценообразования 1075, 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 определённая 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.

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

по котельным № 1, № 2, № 5, № 6, № 16, № 17 в 2020 году должна была составить 87 136,32 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 88 223,62 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -1202,09 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

по котельной № 3 в 2020 году должна была составить 495,11 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 5052,89 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -130,21 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

по котельной № 10 (Мазут) в 2020 году должна была составить 6395,55 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 5294,15 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 1217,68 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов: на 2022 год в размере 608,84 тыс. руб. в 2023 году в размере 508,84 тыс. руб., в 2024 году 100 тыс. руб.

по котельной № 9 и котельной с. Труслейка в 2020 году должна была составить 6968,36 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 7081,70 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит –125,31 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

по котельной №7 (г. Инза) в 2020 году должна была составить 2919,87 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 3455,18 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -591,83 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов: на 2022 год в размере -90 тыс. руб. в 2023 году в размере -190 тыс. руб., в 2024 году -311,83 тыс. руб.

по котельной тепловой энергии котельной №8 (г. Инза) в 2020 году должна была составить 2423 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 3601,83 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -1291,94 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов: на 2022 год в размере

-1240,94 тыс. руб. в 2023 году в размере -51 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Величина НВВ в 2022 году:

**по Котельным №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 96860,97 тыс. руб.;

**по Котельной № 3** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 5012,58 тыс. руб.;

**по Котельной № 9 и котельной с. Труслейка** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 7165,65 тыс. руб.;

**по Котельной № 7** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 3432,29 тыс. руб.;

**по Котельной № 8** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 1977,71 тыс. руб.;

**по Котельной № 10** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 15605,42 тыс. руб.;

**по Котельной Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Дома культуры с. Репьёвка** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 1062,43 тыс. руб.;

**по Котельной № 21** Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2022 год составит 142,83 тыс. руб.

Распределение НВВ по источникам теплоснабжения отражено в таблице.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| НВВ | Скорректированные затраты | | |
| на  2022г. | на  2023г. | на 2024г. |
| **Котельные №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 55010,77 | 56982,95 | 59759,67 |
| на 2 полугодие | 41850,20 | 43889,52 | 48163,32 |
| **Котельная № 3** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 2964,46 | 3020,98 | 3299,19 |
| на 2 полугодие | 2048,12 | 2254,45 | 2121,77 |
| **Кот. № 9 и кот. с. Труслейка** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 4043,74 | 4202,26 | 4511,03 |
| на 2 полугодие | 3122,00 | 3351,39 | 3379,70 |
| **котельная № 7** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 1923,10 | 1974,39 | 1913,60 |
| на 2 полугодие | 1509,19 | 1462,72 | 109,64 |
| **Котельная № 8** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 1123,75 | 1162,26 | 1188,63 |
| на 2 полугодие | 853,96 | 873,34 | 903,85 |
| **Котельная № 10** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 9207,17 | 9597,37 | 9625,64 |
| на 2 полугодие | 6398,24 | 6417,09 | 6547,09 |
| **Котельная № 21** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 79,95 | 83,84 | 92,46 |
| на 2 полугодие | 62,88 | 69,35 | 65,38 |
| **котельная Муниципального учреждения администрация муниципального образования Черёмушкинское сельское поселение, котельная Д/культуры с. Репьёвка** |  |  |  |
| в т.ч. на 1 полугодие | 575,96 | 597,36 | 612,55 |
| на 2 полугодие | 486,47 | 498,84 | 516,37 |

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

Исходя из планируемых ООО «КИТ-Энергия» объёмов отпуска тепловой энергии потребителям по полугодиям в 2022-2024 гг., и указанных выше величин НВВ по полугодиям тарифы производства тепловой энергии без учёта НДС составят:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники теплоснабжения | Год | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск т/э, тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал |
| Котельные  №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 55010,77 | 30,5404 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 41850,20 | 22,4299 | 1865,82 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 56982,95 | 30,5404 | 1865,82 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 43889,52 | 22,4299 | 1956,74 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 59759,67 | 30,5404 | 1956,74 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 48163,32 | 22,4299 | 2147,28 |
| котельная № 3 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2964,46 | 1,4557 | 2036,42 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2048,12 | 0,9705 | 2110,42 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3020,98 | 1,4557 | 2110,42 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2254,45 | 0,9705 | 2266,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3299,19 | 1,4557 | 2266,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2121,77 | 0,9705 | 2186,31 |
| котельные №№ 9  и котельная с. Труслейка | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4043,74 | 1,0153 | 3982,80 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3122,00 | 0,7543 | 4138,93 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4202,26 | 1,0153 | 4138,93 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3351,39 | 0,7543 | 4443,05 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4511,03 | 1,0153 | 4443,05 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3379,70 | 0,7543 | 4480,58 |
| котельная № 7 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1923,10 | 0,730 | 2634,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1509,19 | 0,558 | 2704,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1974,39 | 0,730 | 2704,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1462,72 | 0,558 | 2621,37 |
| с 01.01.2024тпо 30.06.2024 | 1913,60 | 0,730 | 2621,37 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1509,64 | 0,558 | 2705,45 |
| котельная № 8 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1123,75 | 0,426 | 2637,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 853,96 | 0,313 | 2728,32 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1162,26 | 0,426 | 2728,32 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 873,34 | 0,313 | 2790,21 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1188,63 | 0,426 | 2790,21 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 903,85 | 0,313 | 2887,70 |
| котельная № 10 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 9207,17 | 2,3117 | 3982,79 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 6398,24 | 1,5412 | 4151,58 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 9597,37 | 2,3117 | 4151,58 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 6417,09 | 1,5412 | 4163,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 9625,64 | 2,3117 | 4163,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 6547,09 | 1,5412 | 4248,16 |
| котельная № 21 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 79,95 | 0,0199 | 4020,46 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 62,88 | 0,0149 | 4216,02 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 83,84 | 0,0199 | 4216,02 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 69,35 | 0,0149 | 4649,96 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 92,46 | 0,0199 | 4649,96 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 65,38 | 0,0149 | 4383,65 |
| Котельная Муниципального учреждения администрация МО Черёмушкинское с. п.,  к. Дома культуры  с. Репьёвка | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 575,96 | 0,3801 | 1515,16 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 486,47 | 0,3096 | 1571,45 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 597,36 | 0,3801 | 1571,45 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 498,84 | 0,3096 | 1611,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 612,55 | 0,3801 | 1611,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 516,37 | 0,3096 | 1668,02 |

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «КИТ-Энергия», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2024 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники теплоснабжения | Год | Тариф, руб./Гкал |
| Котельные  №№ 1, 2, 5, 6, 16, 17 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1865,82 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1865,82 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1956,74 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1956,74 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2147,28 |
| котельная № 3 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2036,42 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2110,42 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2110,42 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2266,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2266,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2186,31 |
| котельные №№ 9 и котельная с. Труслейка | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3982,80 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4138,93 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4138,93 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4443,05 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4443,05 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4480,58 |
| котельная № 7 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2634,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2704,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2704,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2621,37 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2621,37 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2705,45 |
| котельная № 8 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2637,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2728,32 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2728,32 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2790,21 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2790,21 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2887,70 |
| котельная № 10 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3982,79 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4151,58 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4151,58 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4163,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4163,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4248,16 |
| котельная № 21 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4020,46 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4216,02 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4216,02 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4649,96 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4649,96 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4383,65 |
| котельная Муниципального учреждения адм. МО Черёмушкинское с. п.,  к. Дома культуры  с. Репьёвка | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1515,16 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1571,45 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1571,45 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1611,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1611,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1668,02 |

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   
ООО «КИТ-Энергия» (письмо от 10.12.2021 №1 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 19.12.2019 № 06-447» Проголосовали:   
«За» - 7 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:

Бутину И.В. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для   
ООО «Ульяновсккурорт» на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-426, с изм. № 06-290 от 10.12.2019, с изм. № 289-П от 17.12.2020 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 | 1448,83 | 1477,81 |
| 2020 год | 1477,81 | 1522,14 |
| 2021 год | 1522,14 | 1522,14 |
| 2022 год | 1522,14 | 1580,53 |
| 2023 год | 1580,53 | 1608,05 |

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

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с [Методическими указаниями](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,   
Бутина И.В. – 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.

**Отпуск тепловой энергии**

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

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

Согласно планируемым АО «Ульяновсккурорт» тепловым нагрузкам потребителей на 2022-2023 гг. экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере 23844,00 Гкал в год, потерь тепловой энергии в тепловых сетях предприятия в размере 2691,00 Гкал в год 11,81%) и полезного отпуска в размере 20 088,00 Гкал в год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021-2023гг. |
| Объем производства т/энергии, Гкал | 23860,00 | 25000,00 | 25000,00 | 23844,00 |
| Расход т/э на хоз. Нужды, Гкал | 1064 | 910,00 | 1282,00 | 1065,00 |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | 22796,00 | 24090,00 | 23718,00 | 22779,00 |
| Потери тепловой энергии, Гкал | 2 766,00 | 2 900,00 | 2771,37 | 2691,00 |
| Полезный отпуск, Гкал | 20 030,00 | 21190,00 | 20946,63 | 20088,00 |

**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%.

**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 АО «Ульяновсккурорт» на 2019 год был утверждён в размере 6772,19 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 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) | % |  | 1,00 | 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. | 6772,19 | 6905,60 | 7089,50 | 7320,40 | 7537,09 |

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. – 7320,40 тыс. руб.

- в 2023 г. – 7537,09 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Принято экспертами  на 2020 год | Факт  2020г. | Скоррек-тировано экспертами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 359,20 | 326,07 | 359,20 | 359,20 | 359,20 |
| 1.1.1. | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду | 7,07 | 5,80 | 7,07 | 6,00 | 6,00 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 16,12 | 19,80 | 16,12 | 16,12 | 16,12 |
| 1.1.3. | Налог на имущество | 336,01 | 300,47 | 336,01 | 249,73 | 249,73 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1459,50 | 1605,36 | 1498,36 | 1547,16 | 1592,96 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2324,97 | 2764,68 | 1446,61 | 1446,61 | 1505,59 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | 4143,67 | 4696,11 | 3304,18 | 3266,72 | 3375,28 |

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

**- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:** на 2022-2023 годы включены затраты в размере 6,00 тыс. руб.

**- Расходы на обязательное страхование:** по данной статье эксперты оставляют расходы на уровне 2022 года - 17,22 тыс. руб. На 2023 годы применен индекс-дефлятор 103%, затраты составят в размере 21,00 тыс. руб.

**- Налог на имущество:** по данной статье затрат на 2022-2023 годы эксперты оставляют расходы на уровне 2020 года, без индексации, в размере 249,73 тыс. руб.

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

Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат на 2022 год – 1547,16 тыс. руб., на 2023 год – 1592,96 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** **-** эксперты предлагают к учёту сумму расходов на 2022 в размере 1446,61 тыс. руб., на 2023 год – в размере 1505,59 тыс. руб.

**- Экономия, определённая 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 (2016-2018 гг.) и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, у АО «Ульяновсккурорт» отсутствует.

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

- в 2022 г. – 3266,72 тыс. руб.

- в 2023 г. – 3375,28 тыс. руб.

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Принято экспертами на 2021 г. | Принято экспертами на 2022 г. | Принято экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 16142,44 | 22277,07 | 15887,23 | 16761,03 | 17431,47 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 3719,51 | 6917,71 | 3808,76 | 4366,47 | 4541,13 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 484,12 | 463,36 | 487,08 | 421,28 | 435,60 |
| 2. | Итого | 20346,07 | 29658,14 | 20183,07 | 21548,77 | 22408,19 |

**- 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 163,20 кгу.т./Гкал.

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

Приказом ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 осуществляется перерасчёт оптовой цены на газ. При расчёте использовалась калорийность природного газа 8151 ккал/м3. Расчёт производился в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования на основании анализа договоров на поставку газа, заключённых в результате торгов, счетов-фактур, фактического расхода газа за период, предшествующий периоду регулирования. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,15.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан в соответствии со счётом за октябрь 2021 г. 4695,12 руб./1000 м3 (без учёта НДС) и индексами роста цены на газ 100 % с 01.01.2021 и 105,5% с 01.07.2021 составит 4953,35 руб./1000 м3 (без учёта НДС). По данной статье затрат к цене газа на 2023 год был применён индекс-дефлятор 105,5%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 16761,03 тыс. руб., на 2023 год – 17431,47 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В обоснование затрат представлены: договор энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго», накладная на поставку электроэнергии в 2021 г. Экспертами удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере фактически сложившегося по итогам 2020 года - в размере 27,00 кВт.ч./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 на 2022 год к цене электроэнергии 103,8%. Он составит 6,78247руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 23 844,00 Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 4366,47 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене электроэнергии применён индекс-дефлятор 103,5 %, сумма затрат составит 4541,13 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставщиком воды являетсяООО «Ростоки». Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 14398 м3 . С учётом цены на воду с 01.01.2022 28,77 руб./ м3, с 01.07.2022 – 29,76 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год расходы на водоснабжение котельной в размере 421,28 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 к цене воды был применён коэффициент индексации 1,034. Суммы затрат составят: на 2022 год – 421,28 тыс. руб., на 2023 год – 435,60 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. – 21548,77 тыс. руб.

- в 2023 г. – 22408,19 тыс. руб.

**. Корректировка необходимой валовой выручки по результатам**

**предшествующего расчётного периода регулирования**

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 27462,93 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 28139,47 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит -747,97 тыс. руб. Величина корректировки включена экспертами в расчёт тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

Ежегодный полезный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2023 годах запланирован в размере 20088,00 тыс. Гкал, в т.ч. в первом полугодии в размере 10158,00 тыс. Гкал, во втором полугодии – 9930,00 тыс. Гкал.

Планируемые к утверждению на 2021-2023 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 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 | 31 387,93 | 15 461,90 | 15 926,03 |
| 2023 год | 33 320,56 | 16 291,71 | 17 028,86 |

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

Исходя из планируемых АО «Ульяновсккурорт» объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям в размере 20 088,00 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 10 158,00 тыс. Гкал, во втором полугодии – 9 930,00 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии без учёта НДС составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 15 461,90 тыс. руб./ 10 158,00 тыс. Гкал = 1522,14 руб./Гкал;

2 полугодие – 15 926,03 тыс. руб./ 9 930,00 тыс. Гкал = 1603,83 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 15 926,03 тыс. руб./ 10 158,00 тыс. Гкал = 1603,83 руб./Гкал;

2 полугодие – 17 028,86 тыс. руб./ 9 930,00 тыс. Гкал = 1714,89 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОА «Ульяновсккурорт», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1522,14 | 1603,83 |
| 2023 год | 1603,83 | 1714,89 |

Бутина И.В. доложила, что основными видами деятельности   
АО «Ульяновсккурорт» являются: оказание санаторно-курортных и сопутствующих им услуг; туризм и другие виды деятельности, включая международный туризм и внешнеэкономическую деятельность; фармацевтическая деятельность; торговая деятельность; производство и переработка сельскохозяйственной продукции; оказание коммунальных услуг; управление многоквартирными домами. Организация обратилась за установлением тарифа на услуги по производству и передаче тепловой энергии. В обслуживании предприятия находятся 4 котельных. Две котельные, № 1 и № 2 санаторий им. В.И. Ленина с. Ундоры и две котельные № 1 и № 2 санаторий «Дубки» в с. Ундоры.

Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям в МО «Ундоровское сельское поселение» по сетям предприятия от котельной от котельной санатория «Дубки» и от котельной санатория им. В.И.Ленина.

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает   
у ООО «Ростоки».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 г.**

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

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, согласно проекту приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Ростоки», на 2022 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

От котельной санатория «Дубки»

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 34,20 руб./куб. м. (без учёта НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 35,36 руб./куб. м. (без учёта НДС).

От котельной санатория им. В.И. Ленина

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 23,35 руб./куб. м. (без учёта НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 24,14 руб./куб. м. (без учёта НДС).

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Ульяновсккурорт», которые утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 216-П, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1522,14 руб./Гкал (без учёта НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 1603,83 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям АО «Ульянорвсккурорт» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 30.12.2022 |
| **От котельной санатория «Дубки»** |  |  |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 34,20 | 35,36 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1522,14 | 1603,83 |
| **От котельной санатория им. В.И.Ленина** |  |  |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 23,35 | 24,14 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1522,14 | 1603,83 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайства с просьбой рассмотрения вопросов об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения без участия представителя ООО «Ульяновсккурорт» (письма от 13.12.2021 №746, от 13.12.2021 №747 прилагаются).

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 18.12.2018 № 06-426». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

5.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Акционерного общества «Ульяновсккурорт» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

5.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Акционерного общества «Ульяновсккурорт» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

6. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию для МУЭ ХЭК администрации МО Новомалыклинский район на 2022-2024 годы.

Солодовникова Е.Н. доложила, что Муниципальное учреждение Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район» расположено по адресу: 433560, г. Ульяновская область, Новомалыклинский район, с. Новая Малыкла, ул. Кооперативная, д. 32.

ИНН 7310105824/КПП 7301001001, ОГРН 1097310000402. Организационно-правовая форма –муниципальное учреждение. Тип учреждения – казенное. Директор учреждения – Куряев Александр Александрович.

МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора осуществляет оказание услуг теплоснабжения на территории с. Новочеремшанск.

На основании Постановления от 04.08.2021 г. №457 и договора   
от 04.08.2021 г. №6 Администрацией Муниципального образования «Новомалыклинский район» Ульяновской области переданы в оперативное управление МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора 6 котельных:

- газовая котельная №1 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Зеленая, д. 3А;

- газовая котельная №2 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Зеленая, д. 7б;

- газовая котельная №3 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Садовая, д. 1А;

- газовая котельная №4 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Рабочая, д. 27А;

- газовая котельная №5 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Заводская, д. 2;

- газовая котельная №6 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Дорожная,   
д. 5а и теплотрасса протяженностью 2,225 км.

Основным видом топлива является природный газ.

Тариф на тепловую энергию на 2021 год был утвержден Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 07.10.2021 № 89-П в размере:

|  |  |
| --- | --- |
|  | с 12.10.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф, руб./Гкал (без НДС) | 1305,44 |
| Тариф, руб./Гкал (с НДС) | 1566,53 |

**Анализ объёмов производства тепловой энергии**

В соответствии с п.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 расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный 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 объёмах полезного отпуска тепловой энергии расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год.

Экспертами проанализирована структура полезного отпуска потребителям. Согласно планируемым МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора тепловым нагрузкам на 2022-2024 гг., экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии потребителям в размере 4,40 тыс. Гкал в год.

тыс.Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | 2021 г. | 2022-2024 г. | |
| Принято экспертами | Предложение регулируемой организации | Принято экспертами |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Потери в сети | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 4,40 | 4,40 | 4,40 |

**Тариф на тепловую энергию.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

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

При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов)**

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

При первом применении метода индексации установленных тарифов отношение базового уровня операционных расходов к сумме соответствующих расходов, учтенных в тарифах на производство тепловой энергии в предшествующем расчётном периоде регулирования, не может превышать индекс потребительских цен по отношению к предыдущему году в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренного Правительством Российской Федерации в году, на который устанавливается базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, по сравнению с предшествующим расчетным периодом регулирования.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Прогноз расходов по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 417,30 | 60,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств |  |  |
| 3 | Расходы на оплату труда | 675,00 | 378,63 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1150,00 | 1150,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, по договорам с организациями | 90,00 | 33,00 |
| 6 | Другие расходы ( в том числе услуги банка) | 125,00 | 56,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **2457,30** | **1677,63** |

**- Расходы на сырьё и материалы:**

предложение предприятия на 2022 год - расходы на сумму 417,30 тыс.руб. По данной статье затрат МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора запланированы расходы на проведение ремонтных работ в котельных. В прогнозный перечень сырья и материалов включены насосы для котельных, счетчики, газовые котлы, краны шаровые, трубы.

В отношении указанного перечня, экспертами отмечается следующее:

порядок организации бухгалтерского учета основных средств в соответствии с [Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» 6/01](consultantplus://offline/ref=57CA4156196B908D410759F7387C303D40742B56B3306E0E9CB9D04F88BF56600828C4D9BA3AE32C221103A9E29512B25C2F4E8348FB8ED2n2m9M) (ПБУ 6/01) определен [Методическими](consultantplus://offline/ref=57CA4156196B908D410759F7387C303D407C2352BE326E0E9CB9D04F88BF56600828C4D9BA3AE32C241103A9E29512B25C2F4E8348FB8ED2n2m9M) указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.10.2003 N 91н, согласно [пункту 49](consultantplus://offline/ref=57CA4156196B908D410759F7387C303D407C2352BE326E0E9CB9D04F88BF56600828C4D9BA3AE22B271103A9E29512B25C2F4E8348FB8ED2n2m9M) которых стоимость объектов основных средств, находящихся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления (включая объекты основных средств, переданные в аренду, безвозмездное пользование, доверительное управление), погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено [ПБУ 6/01](consultantplus://offline/ref=57CA4156196B908D410759F7387C303D40742B56B3306E0E9CB9D04F88BF56600828C4D9BA3AE32C221103A9E29512B25C2F4E8348FB8ED2n2m9M).

В соответствии с учетной политикой организации и ПБУ 6/01, указанный актив (газовые котлы, насосы) планируется принятию к учету организацией в качестве основных средств, соответственно стоимость котлов, насосов будет погашаться посредством начисления амортизации.

Также, в материалах дела имеется муниципальный контракт   
№ 0168300008821000033 от 20.10.2021 г., заключенный МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора (заказчик) с Индивидуальным предпринимателем Егоровым О.Г. (исполнитель).

В рамках контракта (пункт 2.1) исполнитель принимает на себя обязательства выполнять техническое обслуживание наружных систем теплоснабжения и котельных села Новочеремшанск Новомалыклинского района, в т.ч.:

- проведение технических осмотров (регламентных работ);

- проведение работ по замене изношенных элементов сетей и оборудования котельными и сооружениями на них;

- проведение текущих плановых ремонтов;

- проведение ремонтных работ по устранению аварийных ситуаций и неисправностей.

Пунктом 2.2.9 контракта предусмотрено, что ИП Егоров О.Г. выполняет работы и оказывает услуги, предусмотренные п.2.1 настоящего контракта своими силами, средствами и с использованием своих материалов.

Учитывая вышеизложенное и проанализировав представленные МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора документы, экспертной группой включены расходы на сырье и материалы в размере 60 тыс.руб.

**- Расходы на оплату труда:**

Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Предложения предприятия на 2022 год - расходы на сумму 675 тыс.руб.

Регулируемой организацией представлены прогнозные сведения по фонду оплаты труда административно-управленческого персонала (директор – 258,0 тыс.руб., бухгалтер по работе с потребителями – 222,0 тыс.руб., контролер – 195,0 тыс.руб.). Расчет нормативной численности работников предприятием не представлен.

Согласно уставу, МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора организует содержание и эксплуатацию сетей теплоснабжения, холодного водоснабжения муниципального образования «Новомалыклинский район» и осуществляет иные виды деятельности (в т.ч. в рамках бюджетной деятельности учреждения).

Учетной политикой МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора не закреплен способ распределения общехозяйственных, управленческих расходов в целом по предприятию между объектами калькулирования (разными видами деятельности и видами (работ, услуг)).

Экспертами учтен тот факт, что деятельность руководителя направлена на решение уставных задач всех видов деятельности организации, включая один из видов деятельности –услуги по теплоснабжению. Фонд оплаты труда по данному виду деятельности (услуги теплоснабжения) директора МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора определялся экспертами при расчете тарифа на 2021 год в процентном соотношении от всех видов деятельности организации (33,3%).

В отношении работников (бухгалтер по работе с потребителями, контролер), распределение фонда оплаты труда экспертами осуществлялось пропорционально доле, приходящей на услуги теплоснабжения (70%) - в общем объеме необходимой валовой выручки от регулируемых видов деятельности.

Учитывая вышеизложенное, расходы на оплату труда при расчете тарифа на 2021 г. были приняты экспертной группой в размере 363,02 тыс.руб.

Проанализировав представленные регулируемой организацией документы, экспертами при расчете тарифа на 2022 год учтена величина фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования с учетом прогнозного индекса потребительских цен (1,043).

С учетом изложенного, экспертной группой расходы на оплату труда на 2022 год приняты в размере 378,63 тыс.руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:**

предложение предприятия – расходы на сумму 1150,0 тыс. руб.

Учитывая договорные отношения МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора с Индивидуальным предпринимателем Егоровым О.Г. на техническое обслуживание системы теплоснабжения и котельных, эксперты включают предложенную предприятием сумму расходов 1150,0 тыс. руб. в расчет тарифов.

**- 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:**

предложение предприятия – расходы на сумму 90,0 тыс.руб. (услуги связи – 30 тыс.руб., сопровождение программного обеспечения, услуги по предоставлению отчетной информации – 60 тыс.руб.).

Проанализировав представленные регулируемой организацией материалы, экспертами исключены расходы на сумму 57,0 тыс.руб. (сопровождение программного обеспечения), в виду отсутствия документального экономического обоснования.

При расчете тарифа на 2022 год экспертами приняты расходы по данной статье затрат в размере 33,0 тыс.руб.

**Другие расходы:**

предложения предприятия – затраты на сумму 125,0 тыс.руб. (в т.ч., расходы на услуги банков – 56,0 тыс.руб., услуги расчетно-кассового центра – 69,0 тыс.руб.).

В материалах тарифного дела отсутствуют документы регулируемой организации, подтверждающие экономическое обоснование услуг расчетно- кассового центра, в связи с чем экспертами данные затраты в размере 69,0 тыс.руб. исключены из состава расходов.

Эксперты предлагают учесть расходы на услуги банков в размере 56,0 руб.

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

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный 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 МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,00 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1677,63 | 1727,29 | 1778,42 |

Индексы потребительских цен на 2023 год – 104,0%, на 2024 год – 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

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

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

- в 2022 г. – 1677,63 тыс. руб.;

- в 2023 г. – 1727,29 тыс. руб.;

- в 2024 г. – 1778,42 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов на долгосрочный период   
регулирования 2022-2024 гг.**

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

Неподконтрольные расходы МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспертами на 2022 год | Принято экспертами на 2023 год | Принято экспертами на 2024 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 1.1.1. | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 203,85 | 114,35 | 117,73 | 121,22 |
|  | ИТОГО | 203,85 | 117,25 | 120,63 | 124,12 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | **203,85** | **117,25** | **120,63** | **124,12** |

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

Проанализировав утвержденный показатель за последний расчетный период регулирования, экспертами принята при расчете тарифа - 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 размере 2,90 тыс. руб.

На 2023-2024 годы расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены экспертами без индексации.

- **Отчисления на социальные нужды:**

предложения предприятия – 203,85 тыс.руб.

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.

Экспертами данная статья затрат на 2022 год рассчитана исходя из   
процентных ставок, установленных для взносов и планируемой величины расходов на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2022 год принята сумма затрат в размере 114,35 тыс. руб.

На 2023-2024 годы указанные затраты рассчитывались аналогично 2022 г., исходя из процентных ставок, установленных для взносов и величины расходов на оплату труда, к которой был применён коэффициент индексации - 1,030.

Сумма затрат составила: на 2023 год – 117,73 тыс. руб., на 2024 год – 121,22 тыс. руб.

- **Налог на прибыль:** предприятием не планируется.

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

- в 2022 г. - 117,25 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 120,63 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 124,12 тыс. руб.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования**

**2022-2024 годы.**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспертами на 2022 год | Принято экспертами на 2023 год | Принято экспертами на 2024 год |
| 1. | Расходы на топливо | 4336,5 | 3501,82 | 3641,90 | 3787,57 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 507,65 | 466,19 | 480,18 | 494,58 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 124,10 | 99,36 | 103,32 | 107,46 |
|  | **ИТОГО** | **4968,25** | **4067,37** | **4225,40** | **4389,61** |

**- Расходы на топливо:**

Основным видом топлива является природный газ.

Предложение предприятия на 2022 год – расходы на топливо на сумму 4336,50 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.

МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора заключен муниципальный контракт от 01.08.2021 № 57-5-6808/21 с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск». Из контракта следует, что МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора относится к группе конечных потребителей – «6».

Экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 г. в размере   
составляет 5630,35 руб./тыс. м3 (без 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 № 546/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 в размере 795,95 руб./тыс. м3 (без 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 50,99 руб./тыс. м3 (без НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 6 группы в планируемом   
размере 171,41 руб./ тыс. м3 (без 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   
5940,55 руб./тыс.м3  (без НДС), среднегодовая цена – 5748,79 руб./тыс.м3(без НДС).

Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 4,40 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 156,30 кг у.т./Гкал.

С учётом удельного расхода топлива, прогнозной цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 3501,82тыс. руб.

Для расчета затрат по данной статье на 2023-2024 гг. к цене газа был применен индекс-дефлятор 104,0%, соответственно сумма затрат составила на 2023 г. – 3641,90 тыс. руб., на 2024 год – 3787,57 тыс.руб.

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

предложение предприятия – расходы на сумму 507,65 тыс. руб.

МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора заключен контракт на энергоснабжение от 04.08.2021 г. № 222239ЭБ с АО «Ульяновскэнерго».

В соответствии с приложением к договору № 222239ЭБ, МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора относится к категории «бюджетные потребители» первой ценовой категории с уровнем напряжения НН (низкое).

Экспертами цена электрической энергии на 2022 год – 7117,47 руб. /1000кВтч (без НДС) принята на основе анализа сведений о предельном уровне нерегулируемых цен за октябрь месяц 2021 года, размещенных на сайте АО «Ульяновскэнерго».

Удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт – 14,69 кВтч/Гкал.

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2022 год в размере 466,19 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье на 2023-2024 гг. к прогнозной цене   
электрической энергии был применен коэффициент индексации – 1,03, соответственно сумма затрат составила на 2023 г. - 480,18 тыс. руб., на 2024 г. - 494,58 тыс.руб.

**- Расходы на холодную воду:**

поставщиком холодной воды для нужд теплоснабжения является само предприятие. Предприятием предложены расходы на холодную воду на 2022 г. в размере 124,10 тыс.руб.

Экспертами при расчете тарифа учтена стоимость холодной воды в размере, принятой за последний расчетный период регулирования - 29,19 руб./ м3 без НДС. За 2 полугодие 2022 г. стоимость холодной воды рассчитана с учетом коэффициента индексации 1,034.

С учётом цен и объема потребления воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнения систем потребления в размере 3360 м3 ,затраты на холодную воду на 2022 год приняты в размере 99,36 тыс.руб.

Расходы на холодную воду на 2023-2024 годы экспертами были рассчитаны с учетом коэффициента индексации – 1,04, соответственно сумма затрат составила на 2023 г. – 103,32 тыс.руб., на 2024 г. – 107,46 тыс.руб.

Итого величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию составит:

- в 2022 г. – 4067,37 тыс.руб.;

- в 2023 г. – 4225,40 тыс.руб.;

- в 2024 г. – 4389,61 тыс.руб.

**Прибыль**

Экспертами в расчёте тарифа на тепловую энергию на 2022-2024 годы предпринимательская прибыль не учтена.

**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.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 7629,40тыс.руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2024 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 5862,24 | 3550,8 | 2311,44 |
| 2023 год | 6073,32 | 3742,34 | 2330,98 |
| 2024 год | 6292,15 | 3773,97 | 2518,18 |

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 период до 2024 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 отпуска тепловой энергии потребителям МУ Хозяйственно-эксплуатационная в размере 4,400 тыс. Гкал   
(в первом полугодии – 2,720 Гкал, во втором полугодии – 1,680 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на тепловую энергию составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 3550,80 тыс. руб./ 2,720 Гкал = 1305,44 руб./ Гкал;

2 полугодие – 2311,44 тыс. руб./ 1,680 Гкал = 1375,86 руб./ Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 3742,34 тыс. руб./ 2,720 Гкал = 1375,86 руб./ Гкал;

2 полугодие – 2330,98 тыс. руб./ 1,680 Гкал = 1387,49 руб./ Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 3773,97 тыс. руб./ 2,720 Гкал = 1387,49 руб./ Гкал;

2 полугодие – 2518,18 тыс. руб./ 1,680 Гкал = 1498,92 руб./ Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным учреждением Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на период 2022-2024 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1305,44 | 1375,86 |
| 2023 год | 1375,86 | 1387,49 |
| 2024 год | 1387,49 | 1498,92 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов**

**с использованием метода индексации установленных тарифов, поставляемую потребителям Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| кг у.т./Гкал |
| тыс. руб. | % | % |  |  | % |  |
| 2022 | 1677,63 | - | - | - | 156,30 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | 156,30 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | 156,30 | 100 | - |

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   
МУЭ ХЭК администрации МО Новомалыклинский район (письмо   
от 03.12.2021 №155 прилагается).

РЕШИЛИ:

6.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным учреждением Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район», на 2022-2024 годы». Проголосовали: «За» - 7 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   
ООО «Энергоресурс» Барышский район на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» расположено по адресу: 433750, г. Ульяновская область, г. Барыш, ул. Гоголя, д. 68А, офис 10. ИНН 7309009019/КПП 730901001, ОГРН 1217300009970.

Генеральный директор Общества – Потин Николай Александрович.

Согласно выписке из Единого государственного реестра юридических лиц, основным видом деятельности ООО «Энергоресурс» является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными (ОКВЭД 35.30.14).

В качестве дополнительных видов деятельности Общества поименованы: распределение воды для питьевых и промышленных нужд, сбор и обработка сточных вод, торговля розничная, осуществляемая непосредственно при помощи информационно-коммуникационной сети Интернет.

ООО «Энергоресурс» осуществляет оказание услуг теплоснабжения на территории муниципальных образований Барышского района Ульяновской области:

1) МО «Ленинское городское поселение»;

2) МО «Барышское городское поселение»;

3) МО «Жадовское городское поселение»;

4) МО «Измайловское городское поселение»;

5) МО «Живайкинское сельское поселение»;

6) МО «Малохомутерское сельское поселение»;

7) МО «Земляничненское сельское поселение».

Согласно материалам тарифного дела, Общество планирует оказывать услуги теплоснабжения на территории всех муниципальных образований потребителям –юридическим лицам. На территории МО «Малохомутерское сельское поселение» планируется поставлять теплоэнергию, как потребителям -юридическим лицам, так и населению.

Всю инженерную инфраструктуру ООО «Энергоресурс» арендует   
у Комитета по управлению муниципальным имуществом и земельных отношений Администрации МО «Барышский район» (далее – Комитет).

В соответствии с договором №08 от 01.09.2021 г. Комитет передал  
в аренду ООО «Энергоресурс» теплосети и 13 котельных с оборудованием:

- котельная по адресу г. Барыш, ул. Калинина, д.1А;

- котельная по адресу р.п. Измайлово, пер. Кирова, д.4;

- котельная по адресу с. Новый Дол, ул. Школьная, д.1а;

- котельная по адресу г. Барыш, ул. Строителей, д.13А;

- котельная по адресу р.п. Измайлово, ул. Школьная, д.5;

- котельная по адресу с. Живайкино, ул. Школьная, д.7;

- котельная по адресу с. Новая Бекшанка, пер. Школьный, д.3;

- котельная по адресу с. Малая Хомутерь, ул. Новоселов, д.10;

- котельная по адресу с. Головцево, ул. Молодежная, д.8;

- котельная по адресу с. Красная Зорька, ул. Школьная, ул. Школьная, д.1;

- котельная по адресу с. Чувашская Решетка, ул. Школьная, д.1;

- котельная по адресу с. Павловка, ул. Молодежная, д.28;

- котельная по адресу с. Воецкое, ул. Советская, д.38;

- котельная по адресу с. Павловка, ул. Молодежная, д.28.

Основным видом топлива является уголь.

Для ООО «Энергоресурс» тариф на тепловую энергию на 2021 год был утвержден Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 19.10.2021 № 99-П в размере:

|  |  |
| --- | --- |
|  | с 21.10.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф, руб./Гкал (без НДС) | 3991,00 |

**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.

Общество обратилось в 2021 году за тарифом впервые.

Проанализировав материалы тарифного дела на 2022 год, экспертами не принята предложенная Обществом величина потерь тепловой энергии в виду отсутствия экономически обосновывающих документов. Таким образом, количество тепловой энергии в сети и полезный отпуск тепловой энергии составит 5000,0 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья | Ожидаемое 2021 г. | 2022 г. | |
| Предложение предприятия | Предложение Агентства |
| Объем отпуска тепловой энергии в сеть | 5376,0 | 2193,62 | 5000,0 |
| Потери тепловой энергии | 376,0 | 152,20 | 0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 5000,0 | 2041,42 | 5000,0 |

**Тариф на тепловую энергию. 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 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.

ООО Энергоресурс» на 2022 год запланированы расходы по статье «сырье и материалы» на сумму 744,48 тыс. руб.

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

**- Расходы на топливо:**

предложения предприятия –расходы на сумму 13302,23 тыс.руб. Основным видом топлива является уголь.

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.

Экспертами проведен анализ фактически сложившихся цен на уголь   
в формате электронных шаблонов, а также представленный регулируемой организацией договор на поставку угольной продукции ООО «Стандарт-Уголь»   
от 09.09.2021 г. № 102/СТ/21.

Экспертами при расчете затрат принята к учету с 01.01.2022 г. цена на уголь, исходя из договора в размере 4260,0 руб. (без НДС).

С 01.07.2022 г. экспертами к цене угля применен коэффициент индексации 1,039. Учтенная экспертами цена природного газа с 01.07.2022 г. составит   
5311,37 руб./тыс.м3  (с учетом НДС), среднегодовая цена – 5191,75 руб./тыс.м3(с учетом НДС).

Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, принятый экспертами в расчет составляет 229,42 кг.у.т./Гкал. Указанная удельная величина была установлена на уровне утвержденного Агентством в предыдущем периоде 2021 г.

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость топлива, переводной коэффициент (0,73), объём отпуска тепловой энергии в размере 5000 Гкал, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2022 год в размере 8158,16 тыс. руб.

ООО «Энергоресурс» заявлены потери тепловой энергии в сетях в размере 376 Гкал. В связи с тем, что регулируемой организацией в тарифное дело не представлены документы, экономически обосновывающие потери, экспертной группой в расчетах исключена указанная величина потерь тепловой энергии в сетях.

Таким образом, полезный отпуск тепловой энергии в 2022 году определен 5000 Гкал. в год. (3000 Гкал.- 1 полугодие, 2000 Гкал.- 2 полугодие).

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

Предложения предприятия –расходы на сумму 1675,80 тыс.руб., включающие в себя затраты на электрическую энергию в отопительный период.

ООО «Энергоресурс» заключен договор энергоснабжения от 01.09.2021 г.   
№ 110329ЭО с ОАО «Ульяновскэнерго». Исходя из положений договора, Общество относится к категории «прочие потребители» первой ценовой категории с уровнем напряжения НН (низкое).

Для расчета расходов на электроэнергию экспертной группой использовался один из составляющих показателей- предельный уровень нерегулируемых цен для данной категории потребителей, публикуемый на сайте АО «Ульяновскэнерго» за октябрь месяц 2021 г., а именно 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. -103,5%, средневзвешенная цена на электроэнергию на 2022 г. составит 8,66054 руб./кВтч с учетом НДС.

Удельный расход электроэнергии 31,62 кВт.ч./Гкал принят экспертами в расчет на уровне утвержденного Агентством в предыдущем периоде 2021 г.

Итого с учетом отпуска тепловой энергии в размере 5000 Гкал в год, величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемая экспертами к учету при расчете тарифов на тепловую энергию составляет 1369,23 тыс.руб.

**- Расходы на холодную воду:**

Обществом заключены договор холодного водоснабжения от 01.09.2021 г. № 48 с ООО «Барышская водяная компания», договор на пользование муниципальным водопроводом от 01.09.2021 г. б/н с ООО «Водолей», контракт на водоснабжение от 01.09.2021 г. с ООО «Коммунальная служба».

Обществом предложены расходы на холодную воду в размере 202,75 тыс.руб.

Расход воды 4300м3 на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления принят экспертами в расчет на уровне утвержденного Агентством в предыдущем периоде 2021 г.

Стоимость холодной воды 26,31 руб./куб.м. без НДС учтена с учетом тарифов, установленных для ООО «Барышская водяная компания» (Приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 г. № 120-П, от 01.06.2021 г. №53-П), ООО «Водолей» (Приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 г. № 121-П), ООО «Коммунальная служба» (Приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 03.12.2020 г. № 122-П, № 123-П).

При расчете экспертами применен коэффициент индексации роста тарифа   
на холодную воду с 01.01.2022 г. -1,0, с 01.07.2022 г. -1,034.

Учитывая изложенное, а также величину отпуска тепловой энергии 5000 Гкал, эксперты предлагают признать обоснованными расходы на водоснабжение в размере 114,67 тыс.руб.

Итого величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в 2022 году составит 9642,06 тыс. руб.

**- Оплата труда:**

Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Предложения Общества – расходы на сумму 12781,84 тыс.руб.

ООО «Энергоресурс» представлены коллективный договор, положение об оплате труда работников, штатное расписание.

Принимая во внимание вышеизложенные факторы, а также учитывая показатели за предыдущий период регулирования и представленные Обществом документы, экспертами приняты к учету расходы на оплату труда технического персонала и административного персонала, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению.

Экспертами приняты к учету расходы на оплату труда в размере 7950,00 тыс.руб.

**- Отчисления на социальные нужды:**

предложения Общества – расходы на сумму 3860,11 тыс.руб.

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

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 2400,90 тыс. руб.

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

ООО «Энергоресурс» на 2022 год запланированы расходы (в т.ч. услуги вневедомственной охраны – 21,30 тыс.руб., сопровождение программного обеспечения - 97,73 тыс.руб.) по данной статье затрат на сумму 119,03 тыс.руб.

Проанализировав представленные регулируемой организацией материалы, экспертами исключены расходы на сумму 97,73 тыс.руб. (сопровождение программного обеспечения), в виду отсутствия документального экономического обоснования.

При расчете тарифа на 2022 год экспертами приняты расходы по данной статье затрат в размере 21,30 тыс.руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** Обществом не планируются.

**- 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**

Обществом запланированы затраты по данной статье в размере 20,00 тыс.руб.

Экспертами приняты во внимание аналогичный показатель за предыдущий период регулирования и обоснования затрат Обществом не в полном объеме, экспертами принята к учету сумма 3,95 тыс.руб.

**- Арендная плата:**

Общество предложило учесть расходы на арендную плату в размере 160,2 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов ООО «Энергоресурс» представлена копия договора аренды имущества от 01.09.2021 г. № 08.

Предмет договора - передача в аренду имущества (теплосети, здания котельных с оборудованием, земельный участок). Срок аренды имущества определен сторонами до 31.07.2022 г. с возможностью дальнейшей пролангации.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Экспертами включена в расчет тарифов предложенная Обществом сумма затрат 160,2 тыс.руб.

**- Расходы на обучение персонала:**

Обществом заявлены расходы на сумму 20,82 тыс. руб.

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

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

Обществом на 2022 год запланированы по данной статье затраты на сумму 50,0 тыс.руб.

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

**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:** Обществом не планируются.

**Расчетная предпринимательская прибыль:** Обществом не планируется.

**Налог на прибыль (УСНО)**

предложения Общества – 675,05 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 201,78 тыс.руб.

**Необходимая валовая выручка**

Согласно представленным Обществом расчётам НВВ на 2022 год планируется в размере 33612,32 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть НВВ на 2022 год в размере 20380,19 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию величины НВВ: с 01.01.2022 г. в размере 11973,0 тыс. руб., с 01.07.2022 г. в размере 8407,19 тыс. руб.

**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 расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Исходя из планируемых ООО «Энергоресурс» объёмов отпуска тепловой энергии потребителям в размере 5,00 тыс. Гкал в год (в первом полугодии –3,00 тыс. Гкал, во втором полугодии – 2,00 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тариф на тепловую энергию составит в 2022 году:

1 полугодие – 11973,0 тыс. руб./ 3,00 тыс. Гкал = 3991,00 руб./Гкал;

2 полугодие – 8407,19 тыс. руб./ 2,00 тыс. Гкал = 4203,60 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Энергоресурс» 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) | 3991,00 | 4203,60 |

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 ООО «Энергоресурс» (письмо от 30.11.2021 №17 прилагается).

РЕШИЛИ:

7.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2022 год» - Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

8. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, конечных тарифов на тепловую энергию для АО «Спектр-Авиа» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что АО «Спектр-Авиа» расположено по адресу: 433405, г. Ульяновская область, Чердаклинский район, площадь Аэропортовая, д. 1.

ИНН 7323006644/КПП 732301001, ОГРН 1037300901945.

Организация работает по общей системе налогообложения.

Директор предприятия – Карташов Сергей Петрович.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую   
энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Спектр-Авиа» и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области   
от 06.12.2018 № 06-321 (в редакции приказа от 15.12.2020 № 222-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также тарифы на тепловую   
энергию и топливные составляющие тарифа с календарной разбивкой:

руб./Гкал (без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Тариф на тепловую энергию | 1745,50 | 1779,68 |
| Топливная составляющая тарифа | 815,41 | 826,83 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф на тепловую энергию | 1779,68 | 1835,73 |
| Топливная составляющая тарифа | 751,94 | 774,50 |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на тепловую энергию | 1835,73 | 1835,73 |
| Топливная составляющая тарифа | 758,39 | 781,14 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на тепловую энергию | 1835,73 | 1871,13 |
| Топливная составляющая тарифа | 781,14 | 804,57 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на тепловую энергию | 1871,13 | 1971,72 |
| Топливная составляющая тарифа | 804,57 | 828,71 |

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

Предприятие с предложением о корректировке тарифов на 2022-2023 годы   
в орган тарифного регулирования не обращалось. 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), 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 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.

**Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Учитывая динамику изменения полезного отпуска тепловой энергии в   
2018-2020 гг. и величину, принятую на 2021-2023 гг., эксперты предлагают учесть полезный отпуск тепловой энергии сторонним потребителям с коллекторов   
котельной АО «Спектр-Авиа» на 2022-2023 годы в размере 12815 Гкал в год

. тыс.Гкал.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2021-2023 гг. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2022-2023 гг. |
| Принято  экспертами | факт | факт | факт | Скорректировано  экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии | 12,815 | 14,589 | 12,815 | 11,580 | 12,815 |

**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»: на 2020 год -103,4% (факт), на 2021 год – 106,0% (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 путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 6676,45 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  |  |  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 |
| 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. | 6 676,45 | 6 807,98 | 6 982,53 | 7 209,95 | 7 423,37 |

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. – 7 209,95 тыс. руб.

- в 2023 г. – 7 423,37 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято  экспертами  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Скорректир. экспертами на 2022 г. | Скорректир.  экспертами на 2023 г. |
| 1. | Арендная плата |  |  |  |  |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 444,02 | 458,17 | 446,36 | 446,36 |
| 2.1 | 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 лимитов | 2,97 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 2.2 | Расходы на обязательное страхование | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 |
| 2.3 | Иные расходы | 427,19 | 443,42 | 431,61 | 431,61 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1464,01 | 924,71 | 1719,37 | 1770,26 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |  |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1899,2 | 2121,08 | 1083,38 | 1083,38 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 3807,23 | 3503,96 | 3249,11 | 3300,00 |
| 7. | Налог на прибыль |  | 600,09 |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | 3807,23 | 4104,05 | 3249,11 | 3300,00 |

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

эксперты включают в расчёт тарифа на 2022 год расходы по данной статье  
в сумме 446,36тыс. руб.в том числе:

- плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду   
в размере 0,89 тыс. руб. – на уровне затрат, фактически произведённых в 2020 году;

- расходы на обязательное страхование в размере 13,86 тыс. руб. (страховые полисы);

- иные расходы - налоговые платежи (налог на имущество, водный налог)   
в размере 431,61 тыс. руб.

На 2023 год расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных   
платежей учтены экспертами без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:**

в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации   
предприятие уплачивает страховые взносы 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 1,82% к сумме затрат на оплату труда (приказ Ульяновского регионального отделения ФСС РФ от 31.08.2020 №742 об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Экспертами данная статья затрат на 2022 год рассчитана исходя из   
процентных ставок, установленных для взносов и величины расходов на оплату труда, принятой на 2021 г. с учетом коэффициента индексации 1,0326 (на 2022 год), рассчитанного для операционных расходов. Аналогично, соответствующий порядок расчета осуществлен в отношении указанных расходов на 2023 год (с учетом коэффициента индексации 1,0296 на 2023 год).

Таким образом, планируемая на 2022 год величина затрат составит 1719,37 тыс. руб., на 2023 год – 1770,26 тыс. руб.

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

начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется   
линейным способом в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учету «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. 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 учётом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета.

Учитывая отчеты по основным средствам за 2019 г., 9 месяцев 2020 г.,  
а также дополнительно представленные к делу отчеты по основным средствам   
за 9 месяцев 2021 года, экспертами включены в расчет тарифов на 2022 год   
амортизационные отчисления в размере 1083,38 тыс. руб. В расчёт тарифов   
на 2023 год указанная сумма включена без индексации.

**- Налог на прибыль:**

налог на прибыль исключён экспертами из расчёта тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 гг. ввиду того, что компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчётной предпринимательской прибыли осуществляется за счёт регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения.

**- Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету 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. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определённом Методическими указаниями.

Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от   
снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя 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 счёт бюджетных средств.

Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитана на долгосрочный период в соответствии с пп. 43-48 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

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, определённого в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов у предприятия на 2022 -2023 годы отсутствует   
экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических   
ресурсов:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

- в 2022 г.– 3249,11 тыс. руб.,

- в 2023 г.– 3300,00 тыс. руб.

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

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель 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 расчётный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определённых в прогнозе социально-экономического развития.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Принято  экспертами  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Скоррект. экспертами  на 2022 г. | Скоррект. экспертами  на 2023 г. |
| 1. | Расходы на топливо | 9830,12 | 8021,49 | 10222,97 | 10631,89 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 924,30 | 870,11 | 1131,01 | 1173,99 |
| 3. | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |  |
| 4. | Расходы на холодную воду |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 10754,42 | 8891,60 | 11353,97 | 11805,87 |

**- Расходы на топливо:**

основным видом топлива является природный газ.

При расчете тарифа для АО «Спектр-Авиа» 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 5679,7 руб./тыс. м3 (без 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 4699,00 руб./тыс. м3 (без НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 4 группы   
в размере 766,69 руб./тыс. м3 (без 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 50,99 руб./тыс. м3 (без НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 4 группы в планируемом   
размере 163,02 руб./ тыс. м3 (без 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   
5991,32 руб./тыс.м3  (без НДС), среднегодовая цена – 5800,12 руб./тыс.м3(без НДС).

Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 12,815 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 155,28 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 10222,97тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене газа был применён индекс-дефлятор 104,0%, соответственно сумма затрат составит – 10631,89 тыс. руб.

**- Расходы на электрическую энергию:**

удельный расход электроэнергии принят экспертами в расчёт на уровне фактически сложившегося по итогам 2020 года – 12,54 кВтч/Гкал.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии на 2022 год рассчитан экспертами в размере 7,04 руб./кВтч, исходя из:

- стоимости электрической энергии, дополнительно представленным к   
материалам дела счетам ООО «СЭСНа» и АО «Авиастар – СП» за сентябрь-октябрь месяцы 2021 г. в размере 6,80 руб./кВтч;

- индекса-дефлятора к цене электроэнергии на 2022 год в размере 103,5%.

В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии   
в размере 12,815 тыс. Гкал в год, эксперты предлагают сумму затрат по электроэнергии на 2022 год в размере 1131,01 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье на 2023 год к прогнозной цене   
электрической энергии был применен индекс-дефлятор 103,8%, соответственно сумма затрат составит - 1173,99 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:**

подъём воды для нужд котельной АО «Спектр-Авиа» осуществляет   
самостоятельно из водозаборной скважины, находящейся на балансе предприятия.

Согласно отчётности предприятия в 2018-2020 годах АО «Спектр-Авиа»   
не понесло расходов на холодную воду для нужд котельной, за исключением амортизационных отчислений по скважине и водопроводу, которые отражены в статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов», и водного налога, отражённого в статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей». Исходя из вышеизложенного, экспертами не учтены при расчете тарифов на 2022-2023 гг. расходы по данной статье затрат.

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

- в 2022 г. –11353,97 тыс. руб.

- в 2023 г. –11805,87 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 21513,50 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 20916,93 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 659,56 тыс. руб.

Указанная величина корректировки учтена экспертами при расчете тарифов на 2022 г. в размере 490,0 тыс.руб., на 2023 г. в размере 169,56 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\14.12.2021\ЭЗ%20АО%20Спектр-Авиа%202022-2023.doc#P223) - [8 пункта 33](file:///\\111\обмен\Экспертные%20заключения\ТиГ\14.12.2021\ЭЗ%20АО%20Спектр-Авиа%202022-2023.doc#P229) Основ ценообразования, за исключением расходов   
на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Величина предпринимательской прибыли учтена экспертами без корректировки к ранее рассчитанной при установлении тарифов на 2019-2023 годы и составит: на 2022 год - 1567,70 тыс. руб., на 2023 год – 1753,93 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Отпуск тепловой энергии с коллекторов АО «Спектр-Авиа» на 2022-2023 годы учтён экспертами в размере 12,815 тыс. Гкал в год.

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 вышеизложенного, скорректированные экспертами в результате постатейного анализа затрат величины НВВ эксперты предлагают учесть с календарной разбивкой:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период  регулирования | НВВ, всего | НВВ на 1-е  полугодие | НВВ на 2-е  полугодие |
| 2022 год | 23870,74 | 14434,34 | 9436,40 |
| 2023 год | 24452,73 | 11585,87 | 12866,86 |

**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 объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой АО «Спектр-Авиа» с коллекторов источника тепловой энергии в 2022-2023 годах в размере 12,815 тыс. Гкал в год, и указанных выше скорректированных величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

руб./Гкал (без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на тепловую энергию | 1835,73 | 1905,57 |
| Топливная составляющая тарифа | 781,17 | 824,03 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на тепловую энергию | 1905,57 | 1910,45 |
| Топливная составляющая тарифа | 824,03 | 856,99 |

Скорректированые экспертами тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Филиалом Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина»- Авиастар (проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифовУльяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-320»), составляют:

руб./Гкал без учета НДС

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 203,13 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 215,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 215,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 217,03 |

Согласно п.93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей сформированы экспертами как сумма следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии   
АО «Спектр-Авиа» и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии Филиалом Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина»- Авиастар, утверждённые приказами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2022-2023 годы.

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства   
по регулированию цен и тарифов предлагает установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Спектр-Авиа» по тепловым сетям Филиала Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина»- Авиастар, на 2022-2023 годы:

руб./Гкал без учета НДС

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2038,86 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2120,58 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2120,58 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2127,48 |

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 «Спектр-Авиа» (письмо от 01.12.2021 №1284 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 06.12.2018 № 06-321» Проголосовали: «За» - 7 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 о корректировки тарифов на передачу тепловой энергии для АО «Авиастар СП» на 2022год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от регулируемой организации поступило уведомление и выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) о прекращении деятельности АО «Авиастар-СП» путем реорганизации в форме присоединения   
к ПАО «Ил».

В соответствии со ст.58 Гражданского Кодекса РФ при присоединении юридического лица к другому юридическому лицу к последнему переходят права и обязанности присоединенного юридического лица.

Согласно выписке из ЕГРЮЛ:

наименование юридического лица - Публичное акционерное общество «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» (сокращенное наименование ПАО «Ил»), ИНН 7714027882, ОГРН 1027739118659, место нахождения юридического лица – 125190, г. Москва, пр. Ленинградский, д.45Г;

наименование филиала - Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» -Авиастар, ИНН 7714027882 КПП 732843001, адрес места нахождения филиала 432072, г. Ульяновск, пр. Антонова, д.1 (дата внесения записи   
в ЕГРЮЛ – 26.10.2021 г.).

Директор филиала - Шереметов Сергей Константинович.

Основной вид деятельности Филиала ПАО «Авиационный комплекс   
им. С.В. Ильюшина» -Авиастар в части подразделения «Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный» (адрес: 433400, г. Ульяновская область, Чердаклинский район, аэропорт) - производство, реализация и ремонт авиационной техники, а также обеспечение экспериментальных полётов, удовлетворение потребностей пассажиров и других клиентов-потребителей авиауслуг, а также субъектов авиатранспортного рынка, непосредственно осуществляющих авиационные перевозки, либо способствующие их осуществлению, транспортировка электрической и тепловой энергии.

Услуги по передаче тепловой энергии по сетям предприятие оказывает   
АО «Спектр-Авиа».

Из материалов тарифного дела следует, что регулируемая организация применяет общую систему налогообложения.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии по сетям Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар (подразделение «Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный»), находящимся в аренде, присоединенным к котельной АО «Спектр-Авиа» и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-320 (в редакции приказа от 15.12.2020 № 217-П) были установлены следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 194,50 | 198,38 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 198,38 | 203,13 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 203,13 | 203,13 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| 203,13 | 213,81 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| 213,81 | 217,83 |

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).

Предприятие обратилось с предложением о корректировке тарифов на 2022-2023 годы в связи с изменением затрат по регулируемому виду деятельности.

Проанализировав представленные предприятием документы и 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 на 2022-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических расходах предприятия в 2020 году.

**Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии из сетей Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар за последний отчётный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами в расчёт тарифа на 2022-2023 годы объём передачи тепловой энергии по сетям включён без корректировки – в размере 6,8365 тыс./Гкал в год. Потери в сетях предприятием не заявлены. Полезный отпуск тепловой энергии из сетей - 6,8365 тыс./Гкал.

тыс.Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2019-2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2019-2023 |
| Предложение предприятия | факт | факт | ожидаемый | Принято экспертами |
| Объём передачи тепловой энергии | 6,8365 | 5,48546 | 4,79380 | 6,8365 | 6,8365 |
| Потери | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 6,8365 | 5,48546 | 4,79380 | 6,8365 | 6,8365 |

**Тариф на услуги по передаче 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»: на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год - 106,0% (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 путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 983,53 тыс. руб.

При индексации применяются индексы потребительских цен, определённые 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 сетей Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар применены следующие параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № № | Параметры расчёта расходов | Ед. измере-ния | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| № п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,7 | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 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. | 983,53 | 1006,80 | 1028,62 | 1062,12 | 1093,56 |

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 2022-2023 годах не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

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

- в 2022 г. – 1062,12 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1093,56 тыс. руб.

**Корректировка неподконтрольных расходов**

**Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар**

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

Неподконтрольные расходы Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар (подразделение «Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный») включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Ед.  изм. | Принято экспертами на  2021 г. | Факт 2020 г. | Скоррект. экспертами на  2022 г. | Скоррект. экспертами на  2023 г. |
| 1. | Арендная плата, лизинг |  | 15,57 | 15,57 | 15,57 | 15,57 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс.  руб. |  |  |  |  |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.  руб. | 295,99 | 268,42 | 274,42 | 282,54 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам | тыс.  руб. |  |  |  |  |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.  руб. |  | 10,31 | 13,75 | 13,75 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | тыс.  руб. |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | тыс.  руб. | 295,99 | 294,3 | 303,74 | 311,86 |
| 7. | Налог на прибыль | тыс.  руб. |  | 16,85 |  |  |
| 8. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования | тыс.  руб. |  |  |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.  руб. | 295,99 | 311,15 | 303,74 | 311,86 |

- **Арендная плата:** по статье заложены затраты в соответствии с договором о передаче в аренду федерального недвижимого имущества от 28.09.2015   
№ 2015/188-р между АО «Авиастар-СП» и ФГУП «Авиакомплект» - за аренду сетей, присоединенных к котельной АО «Спектр-Авиа», в сумме 15,57 тыс. руб. без индексации на все годы долгосрочного периода регулирования.

**- 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 0,4%   
к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2022 год – 274,42 тыс. руб., на 2023 год – 282,54 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств:** по данной статье затрат экспертами учтены расходы в сумме 13,75 тыс. руб.

Порядок начисления амортизации организациями по объектам основных средств, находящимся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления, установлен Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учете основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н.

В соответствии с пунктом 17 ПБУ 6/01 посредством начисления амортизации погашается стоимость объекта основных средств, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, выраженная как сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление данного объекта, которые компенсируются посредством включения амортизации по такому объекту в необходимую валовую выручку организации, на основании которой рассчитываются тарифы в сфере теплоснабжения.

Если объекты основных средств (объекты теплоснабжения) созданы собственником за счет бюджетных средств и переданы организации по договору хозяйственного ведения, не предусматривающему возврат указанных средств (получены на безвозмездной основе), включение расходов на амортизацию объектов теплоснабжения, рассчитанную исходя из стоимости строительства объектов теплоснабжения, финансируемых за счет бюджетных средств, приведет к получению организацией необоснованного дохода в размере амортизации и соответственно, несоблюдению принципов, предусмотренных пунктом 5 части 1 статьи 3 Закона о теплоснабжении.

Исходя из изложенного и проанализировав представленные регулируемой организацией материалы, экспертами амортизация объекта (наименование объекта «тепловые сети. техническое перевооружение системы теплоснабжения», инвентарный № 0-907210) исключены из расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии

Проанализировав представленные регулируемой организацией материалы и величину утвержденных Агентством затрат за предыдущие периоды, экспертами исключена сумма амортизационных отчислений в размере 1001,83 тыс.руб.

**- Налог на прибыль:** налог на прибыль исключён экспертами из расчёта тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 гг. ввиду того, что компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчётной предпринимательской прибыли осуществляется за счёт регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения.

**- Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету 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.

В случае если часть периода сохранения экономии приходится   
на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями.

Аналогичным образом 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.

Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитана на долгосрочный период в соответствии с пп. 43-48 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. 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.

Предприятие не несёт затрат на энергоресурсы при передаче тепловой энергии по сетям. Экономия операционных расходов по расчётам экспертов   
у предприятия отсутствует:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составят:

- в 2022 г.– 303,74 тыс. руб.,

- в 2023 г.– 311,86 тыс. руб.

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

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя при оказании услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям у Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар (подразделение «Международный аэропорт «Ульяновск-Восточный») отсутствуют.

**Расчётная предпринимательская прибыль**

Расчётная предпринимательская прибыль включена экспертами в расчёт тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в следующих размерах: на 2022 год – 56,13 тыс. руб., на 2023 год – 70,14 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Полезный отпуск тепловой энергии из сетей Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар на 2022-2023 годы учтён экспертами в размере 6,8365 тыс. Гкал в год (4,0345 тыс. Гкал в 1 полугодии, 2,8020 тыс. Гкал – во 2 полугодии).

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы на услуги   
по передаче тепловой энергии 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 | 1421,99 | 819,53 | 602,46 |
| 2023 год | 1475,56 | 867,45 | 608,11 |

**Расчёт тарифов на услуги по передаче тепловой энергии**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования 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, передаваемого по сетям Филиала ПАО «Авиационный комплекс   
им. С.В. Ильюшина» - Авиастар в 2022-2023 годах в размере 6,8365 тыс. Гкал   
в год (4,0345 тыс. Гкал в 1 полугодии, 2,802 тыс. Гкал – во 2 полугодии), и указанных выше скорректированных величин НВВ, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 819,53 тыс. руб./ 4,0345 тыс. Гкал = 203,13 руб./Гкал;

2 полугодие – 602,46 тыс. руб./ 2,8020 тыс. Гкал = 215,01 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие – 867,45 тыс. руб./ 4,0345 тыс. Гкал = 215,01 руб./Гкал;

2 полугодие – 608,11 тыс. руб./ 2,8020 тыс. Гкал = 217,03 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии по сетям Филиала ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал (без учета НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
| 203,13 | 215,01 |
| **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
| 215,01 | 217,03 |

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 Филиала ПАО «Ил»-Авиастар (письмо от 03.12.2021 №565/126 прилагается).

РЕШИЛИ:

9.1. 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 № 06-320» Проголосовали: «За» - 7 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.

10. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для МУП «БарышЭнергоСервис» на 2022 год.

Маслова О.Б. доложила, что МУП «БЭС» расположен по адресу: 433750, Ульяновская область, г. Барыш, ул. Тростинского, д. 3. ИНН 7309005656/КПП 730901001. Организация применяет упрощённую систему налогообложения.

Директор – Козлов Алексей Владимирович.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «БЭС», и приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 05.12.2019 № 06-272 (в редакции приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 10.12.2020 № 180-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Котельная  № 11 «Гагарина» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2641,91 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2928,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2928,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2831,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2831,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3182,40 |
| 2. | Котельная  № 15 «Редуктор» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2641,91 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2721,20 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2928,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2928,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2831,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2831,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3182,40 |
| 3. | Котельная № 1 «Мира» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2168,60 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2233,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 4. | Котельная № 5 «ЦРБ» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2168,60 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2233,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 5. | Котельная № 7 «МСО» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2168,60 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2233,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 6. | Котельная № 8 «Красная горка» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2168,60 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2233,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |
| 7. | Котельная № 9 «Луначарского» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2168,60 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2233,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2233,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2233,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2393,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2393,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2341,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2341,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2572,23 |

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2024 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 2022-2024 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

Предприятие представило предложения по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022-2024 гг. (т. 3 дела).

**Информация о предприятии**

Основным видом деятельности МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис» является производство и передача тепловой энергии. Свою производственную деятельность предприятие оказывает с июля 2015 года. В обслуживании у предприятия находятся 11 котельных, закреплённых за МУП «БЭС» на праве хозяйственного ведения по распоряжению Комитета по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Барышское городское поселение» от 02.06.2015 № 60.

В соответствии с п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения с 2020 года не утверждаются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям четырьмя котельными: котельной «Школа №3», котельной «Школа №4», котельной «ДК Текстильщики», котельной детского сада по ул. Молчанова, 20. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию осуществляется в отношении семи котельных, отпускающих тепловую энергию потребителям, в том числе населению, на территории МО «Барышское городское поселение»: котельной № 11 «Гагарина», котельной № 15 «Редуктор», котельной № 1 «Мира», котельной № 5 «ЦРБ», котельной № 7 «МСО», котельной № 8 «Красная горка», котельной № 9 «Луначарского». Предприятием произведён групповой расчёт тарифов в отношении котельных:

- котельной №1 «Мира», котельной № 5 «ЦРБ», котельной № 7 «МСО», котельной № 8 «Красная горка», котельной № 9 «Луначарского»;

- котельной № 11 «Гагарина», котельной № 15 «Редуктор».

**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 предложило при корректировке тарифов на 2022-2024 годы учесть объёмы полезного отпуска:

- по котельным № 1 «Мира», № 5 «ЦРБ, № 7 «МСО», № 8 «Красная горка», котельной  
 № 9 «Луначарского» на уровне утверждённого на долгосрочный период 2020-2024 гг. в размере 26025,10 Гкал;

- по котельным № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» - на уровне фактически сложившегося по итогам 2020 года в размере 10249 Гкал (со снижением на 3,2% к ранее утверждённому на долгосрочный период 2020-2024 гг.).

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчётный год (2020 г.) и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние три года, а также структура полезного отпуска потребителям. На 2022-2024 гг. эксперты принимают в расчёт предложенные предприятием объёмы полезного отпуска тепловой энергии.

Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022-2024 гг. | |
| факт | факт | факт | Принято Экспертами | Предложение предприятия | Предложение Экспертов |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть, всего, в том числе** | **42648** | **39055,46** | **39903,7** | **43523,99** | **43182,99** | **42174,21** |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 11770 | 10245 | 12149 | 12490 | 12149 | 11140,22 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 30878 | 28810,46 | 27754,70 | 31033,99 | 31033,99 | 31033,99 |
| **Потери, всего, в том числе** | **6338** | **5969,46** | **6063,70** | **6908,89** | **6908,89** | **5900,11** |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 2040 | 1814,6 | 1900 | 1900 | 1900 | 891,22 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 4298 | 4154,86 | 4163,70 | 5008,89 | 5008,89 | 5008,89 |
| **Полезный отпуск, всего, в том числе** | **36310** | **33086** | **33840** | **36615,10** | **36274,10** | **36274,10** |
| Котельные № 11 "Гагарина", № 14 "Редуктор» | 9730 | 8430,4 | 10249 | 10590 | 10249 | 10249 |
| Котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» | 26580 | 24655,60 | 23591 | 26025,10 | 26025,10 | 26025,10 |

**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 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%.

**Тарифы на тепловую энергию.**

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

**Определение операционных (подконтрольных) расходов   
на 2022-2024 годы**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. измере-ния | Долгосрочный период регулирования | | | | |
|  |  | | Скорректированные параметры | | |
| п/п | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 | 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. | 16747,85 | 17177,26 | 17736,72 | 18261,73 | 18802,28 |

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%, на 2024 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 источников тепловой энергии.

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

- в 2022 г. – 17736,72 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 18261,73 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 18802,28 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов по котельным № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка».**

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Предло-жение пред-приятия  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2023 г. | Скорр. экспер-тами  на  2024 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: |  | 706,05 | 21,19 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду |  | 6,76 | 21,19 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы |  | 699,29 |  |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2239,31 | 2204,68 | 2303,38 | 2312,25 | 2380,69 | 2451,16 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 233,76 | 383,63 | 233,76 | 74,00 | 74,00 | 74,00 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 2473,07 | 3294,36 | 2558,33 | 2387,36 | 2455,80 | 2526,27 |
| 2. | Налог на прибыль (УСНО) | 575,39 | 1712,40 | 1755,21 | 591,03 | 612,19 | 634,13 |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | **3048,45** | **5006,76** | **4313,54** | **2978,39** | **3067,99** | **3160,40** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 21,29 тыс. руб. (с. 4-5 т.5 дела) на **оплату** **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.** Согласно представленной выписке по счётам бухгалтерского учёта 68.10, 71.01, 20.01 за 2020 год (с. 69-70 т.3 дела) плата за негативное воздействие на окружающую среду от котельных № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» составила 1,112 тыс. руб. Эксперты учитывают эту сумму на 2022-2024 годы без индексации.

- **Отчисления на социальные нужды:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 2303,38 тыс. руб. В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Эксперты рассчитывают отчисления в размере 30,2% от суммы затрат на оплату труда, учтённых в составе операционных расходов (на 2022 год – 7656,44 тыс. руб., на 2023 год - 7885,07 тыс. руб., на 2024 год – 8116,41 тыс. руб.) Суммы отчислений на социальные нужды составят: на 2022 год - 2312,25 тыс. руб., на 2023 год – 2380,69 тыс. руб., на 2024 год – 2451,16 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. Эксперты отклоняют предложенные предприятием на 2022 год амортизационные отчисления в размере планируемых на 2021 год - 233,76 тыс. руб. Исходя из представленной предприятием ведомости амортизации основных средств за 2020 год по котельным № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» эксперты рассчитали размер амортизационных отчислений на 2022 год – 74,00 тыс. руб. (расчёт на с. 71 т. 3 дела). На 2023-2024 гг. амортизация учтена без индексации.

**Налог УСНО:** Предприятие на 2022 год планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 1755,21 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в минимально необходимом размере – 1% от планируемых доходов, что составит 591,03 тыс. руб. На 2023 год сумма планируемого налога составит 612,19 тыс. руб., на 2024 год – 634,13 тыс. руб.

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

- в 2022 г. – 2978,39 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 3067,99 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 3160,40 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельным № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка»**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Предло-жение пред-приятия  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2023 г. | Скорр. экспер-тами  на  2024 г. |
| 1. | Расходы  на топливо | 30030,26 | 24844,80 | 30111,30 | 31648,08 | 32914,00 | 34230,57 |
| 2. | Расходы  на электрическую энергию | 7615,04 | 4411,20 | 7151,55 | 7103,89 | 7352,53 | 7609,87 |
| 3. | Расходы  на холодную воду | 243,03 | 286,36 | 319,69 | 227,07 | 235,25 | 243,72 |
|  | ИТОГО | 37888,34 | 29542,36 | 37582,54 | 38979,05 | 40501,78 | 42084,15 |

**- Расходы на топливо.** Основным видом топлива в котельных № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» является природный газ. Предприятием представлены: расчёт расхода топлива по котельным (с. 21-23 т. 3 дела), копия товарной накладной на отпуск газа (с. 75-77, т. 3 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 котельной № 15 «Редуктор» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 6711,24 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 (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 5534,40 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 4 группы в размере 920,03 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 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 4 группы в планируемом размере  
195,62 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 7079,96 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), среднегодовая цена – 6891,37 руб./тыс. м3 (с учётом НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии от котельных в размере 31033,99 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 167,07 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 31648,08 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на электроэнергию на сумму 7151,55 тыс. руб. Предприятием представлен расчёт затрат на электроэнергию (с. 32 т. 3 дела), копия накладной на поставку электроэнергии в октябре 2021 г. (с. 78-80 т. 3 дела). Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере, предложенном предприятием – 28,17 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 г. рассчитан экспертами на основании предельного уровня нерегулируемой цены электроэнергии СН II ОАО «Ульяновскэнерго» в октябре 2021 г. (7,988892 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,5% с 01.07.2022. Он составит 8,13 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 31033,99 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 7103,89 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,035. Суммы затрат составят: на 2023 год – 7352,53 тыс. руб., на 2024 год –   
7609,87 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставку холодной воды осуществляет ООО «Барышская водяная компания». Предложение предприятия по расходам на воду – 11796,77 м3 на сумму 319,69 тыс. руб. (расчёт на с. 33 т. 3 дела). Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления экспертами учтён в размере, фактически затраченном предприятием в 2020 году, – 8519 м3 (5216 м3 в первом полугодии, 3303 м3 во втором полугодии). Цена воды в 2022 г. учтена в планируемых размерах: 26,31 руб./ м3 на период с 01.01.2022, 27,20 руб./ м3 на период с 01.07.2022. Сумма затрат на 2022 год составит 227,07 тыс. руб.

По цене холодной воды на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,036. Суммы затрат составят: на 2023 год – 235,25 тыс. руб., на 2024 год – 243,72 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. – 38979,05 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 40501,78 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 42084,15 тыс. руб.

**Прибыль**

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

**Корректировка необходимой валовой выручки МУП «БЭС» котельные № 1 "Мира", № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» 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 49494,56 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –   
51701,80 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит (-2440,30 ) тыс. руб. (расчёт т. 3 дела). В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях обеспечения равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты распределяют сумму рассчитанной корректировки НВВ в размере (-2440,30 ) тыс. руб. следующим образом: на 2022 год – (- 700) тыс. руб., на 2023 год – (-900) тыс. руб., на 2024 год – (-840,3) тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 59546,06 тыс. руб. (т.3 дела). Ежегодный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2024 годах запланирован в размере 26025,10 Гкал в год, в том числе в первом полугодии 13311,40 Гкал, во втором полугодии – 12713,70 Гкал. 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 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:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 58994,160 | 29724,361 | 29269,798 |
| 2023 год | 60931,505 | 30645,838 | 30285,667 |
| 2024 год | 63206,537 | 31709,465 | 31497,072 |

**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, поставляемой от котельных № 1 "Мира",  
 № 5 "ЦРБ", № 7 "МСО", № 9 "Луначарского", №8 «Красная горка» МУП «БЭС» потребителям в размере 26025,10 Гкал в год, (в первом полугодии - 13311,40 Гкал, во втором полугодии – 12713,70 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 1 «Мира»,  Котельная № 5 «ЦРБ»,  Котельная № 7 «МСО», Котельная № 8 «Красная горка», №9 «Луначарского» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |

**Тарифы на тепловую энергию.**

**Корректировка необходимой валовой выручки по котельным № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор».**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2022-2024 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования (по котельным № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор») был утверждён в размере 10029,28 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. измере-ния | Долгосрочный период регулирования | | | | |
|  |  | | Скорректированные параметры | | |
| п/п | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 | 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. | 10029,28 | 10286,43 | 10621,46 | 10935,86 | 11259,56 |

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%, на 2024 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 источников тепловой энергии.

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

- в 2022 г. – 10621,46 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 10935,86 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 11259,56 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов МУП «БЭС» по котельным   
№ 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор»**

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

Неподконтрольные расходы МУП «БЭС» по котельным № 11 «Гагарина»,   
№ 15 «Редуктор» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Предло-жение пред-приятия  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2023 г. | Скорр. экспер-тами  на  2024 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: |  |  | 8,25 | 7,49 | 7,49 | 7,49 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду |  |  | 8,25 | 7,49 | 7,49 | 7,49 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1702,29 | 1330,00 | 1699,87 | 1408,53 | 1450,22 | 1493,15 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 394,08 | 437,59 | 437,59 | 367,00 | 367,00 | 367,00 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 2096,37 | 1775,60 | 2145,71 | 1783,02 | 1824,71 | 1867,64 |
| 2. | Налог на прибыль (УСНО) | 285,32 | 650,00 | 627,47 | 278,34 | 287,90 | 297,88 |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | **2381,69** | **2425,60** | **2773,18** | **2061,36** | **2112,61** | **2165,51** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 8,25 тыс. руб. (т. 3 дела) на **оплату** **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.** Согласно представленной выписке по счётам бухгалтерского учёта 68.10, 71.01, 20.01 за 2020 год (с. 69-70 т.3 дела) плата за негативное воздействие на окружающую среду от №11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» составила 7,49 тыс.руб. Эксперты учитывают эту сумму на 2022-2024 годы без индексации.

- **Отчисления на социальные нужды:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 1699,87 тыс. руб. В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Эксперты рассчитывают отчисления в размере 30,2% от суммы затрат на оплату труда, учтённых в составе операционных расходов (на 2022 год – 5820,30 тыс. руб., на 2023 год – 5992,59 тыс. руб., на 2024 год – 6169,97 тыс. руб.) Суммы отчислений на социальные нужды составят: на 2022 год - 1408,53 тыс. руб., на 2023 год – 1450,22 тыс. руб., на 2024 год – 1493,15 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. Эксперты отклоняют предложенные предприятием на 2022 год амортизационные отчисления в размере фактически произведённых в 2020 году - 437,59 тыс. руб. Исходя из представленной предприятием ведомости амортизации основных средств за 2020 год по котельным № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» эксперты рассчитали размер амортизационных отчислений на 2022 год – 367,00 тыс. руб. (расчёт на с. 72 т. 3 дела). На 2023-2024 гг. амортизация учтена без индексации.

**Налог УСНО:** Предприятие на 2022 год планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 627,47 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в минимально необходимом размере – 1% от планируемых доходов, что составит 278,34 тыс. руб. На 2023 год сумма планируемого налога составит 287,90 тыс. руб., на 2024 год – 297,88 тыс. руб.

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

- в 2022 г. – 2061,36 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 2112,61 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 2165,51тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельным № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор»**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Предло-жение пред-приятия  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2023 г. | Скорр. экспер-тами  на  2024 г. |
| 1. | Расходы  на топливо | 12451,34 | 10097,86 | 12378,50 | 11814,52 | 12287,10 | 12787,29 |
| 2. | Расходы  на электрическую энергию | 3514,09 | 3420,44 | 3619,16 | 3428,80 | 3548,80 | 3673,01 |
| 3. | Расходы  на холодную воду | 183,95 | 345,43 | 193,26 | 186,57 | 193,28 | 200,24 |
|  | ИТОГО | 16149,39 | 13863,73 | 16190,91 | 15 429,88 | 16 029,18 | 16 660,55 |

**- Расходы на топливо.** Основными видами топлива являются: в котельной № 15 «Редуктор» - природный газ, в котельной № 11«Гагарина» - дрова. Предприятием представлены: расчёт расхода топлива по котельным (с. 46-48 т. 3 дела), копия товарной накладной на отпуск газа (с. 75-77, т.3 дела), копия товарной накладной на поставку дров сосновых в октябре 2021 года (с. 73 т. 3 дела), расчёт средневзвешенной цены на приобретение твёрдого топлива (дрова) на 2022 год (с. 81, т.3 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 котельной № 15 «Редуктор» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 6711,24 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 (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 5534,40 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 4 группы в размере 920,03 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 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 4 группы в планируемом размере  
195,62 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 7079,96 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), среднегодовая цена – 6866,10 руб./тыс. м3 (с учётом НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии от котельной № 15 «Редуктор» в размере 10583,21 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 175,24 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в котельной № 15 «Редуктор» в 2022 году учтены экспертами в размере 11278,90 тыс. руб.

Для котельной, использующей дрова, удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (долгосрочный параметр регулирования) принят в расчёт в размере 213,20 кг у.т./Гкал. Отпуск теплой энергии от котельной № 11«Гагарина» планируется в размере 557,01 Гкал в год. Цена дров экспертами учтена на 2022 год в размере 1217,77 руб./т - с индексом-дефлятором 103% к фактически сложившейся цене приобретения дров за 11 месяцев 2021 года в размере 1182,30 руб./т (расчёт на с. 81 т.3 дела). При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для для дров – 0,27. С учётом удельного расхода топлива, цены дров, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на дрова в котельной № 11 «Гагарина» в 2022 году учтены экспертами в размере 535,62 тыс. руб.

Общие затраты на топливо в котельных № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» в 2022 году по расчёту экспертов составят 11814,52 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023-2024 годы к ценам топлива был применён коэффициент индексации 1,04. Сумма затрат составит: в 2023 году - 12287,10 тыс. руб., в 2024 году – 12787,29 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на электроэнергию на сумму 3619,16 тыс. руб. Предприятием представлен расчёт затрат на электроэнергию (с. 56 т. 3 дела), копия накладной на поставку электроэнергии в октябре 2021 г. (с. 78-80 т. 3 дела). Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере фактически сложившемся в 2020 году – 37,99 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 г. рассчитан экспертами на основании предельного уровня нерегулируемой цены электроэнергии СН II ОАО «Ульяновскэнерго» в октябре 2021 г. (7,988892 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,5% с 01.07.2022. Он составит 8,10 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 11140,22 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 3428,80 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,035. Суммы затрат составят: на 2023 год – 3548,80 тыс. руб., на 2024 год – 3673,01 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставку холодной воды осуществляет ООО «Барышская водяная компания». Предложение предприятия по расходам на воду -7345,49 м3 на сумму 193,26 тыс. руб. (расчёт на с. 57 т. 3 дела). С учётом фактического расхода воды в 2020 г. объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления экспертами учтён в размере, ранее планируемом на 2021-2024 гг., - 6991,78м3. Цена воды в 2022 г. учтена в планируемых размерах: 26,31 руб./ м3 на период с 01.01.2022, 27,20 руб./ м3 на период с 01.07.2022. Сумма затрат на 2022 год составит 186,57 тыс. руб.

По цене холодной воды на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,036. Суммы затрат составят: на 2023 год – 193,28 тыс. руб., на 2024 год – 200,24 тыс. руб.

**Прибыль**

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

**Корректировка необходимой валовой выручки МУП «БарышЭнергоСервис» Котельные № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор»  
 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 27778,58 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –   
27418,25 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит 398,37 тыс. руб. (расчёт т. 3 дела). В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях обеспечения равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты распределяют сумму рассчитанной корректировки НВВ в размере 398,37 тыс. руб. следующим образом: на 2022 год – 132,79 тыс. руб., на 2023 год – 132,79 тыс. руб., на 2024 год – 132,79 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 28647,54 тыс. руб. (т.3 дела). Ежегодный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2024 годах запланирован в размере 10249 Гкал в год, в том числе в первом полугодии 5944,42 Гкал, во втором полугодии – 4304,58 Гкал. 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 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:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 28245,49 | 16175,96 | 12069,53 |
| 2023 год | 29210,44 | 16002,04 | 13208,40 |
| 2024 год | 30218,41 | 17287,10 | 12931,31 |

**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, поставляемой от котельных № 11 «Гагарина», № 15 «Редуктор» МУП «БЭС» потребителям в размере 10249 Гкал в год (в первом полугодии – 5944,42 Гкал, во втором полугодии – 4304,58 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 11 «Гагарина»,  Котельная № 15 «Редуктор» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2803,88 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2803,88 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2908,12 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2908,12 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3004,08 |

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис», с учетом упрощённой системы налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2024 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Котельная  № 11 «Гагарина» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2803,88 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2803,88 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2908,12 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2908,12 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3004,08 |
| 2. | Котельная  № 15 «Редуктор» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2721,20 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2803,88 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2803,88 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2908,12 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2908,12 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3004,08 |
| 3. | Котельная № 1 «Мира» | односта-  вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |
| 4. | Котельная № 5 «ЦРБ» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |
| 5. | Котельная № 7 «МСО» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |
| 6. | Котельная № 8 «Красная горка» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |
| 7. | Котельная № 9 «Луначарского» | односта-  вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2233,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2302,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2302,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2382,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2382,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2477,41 |

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 МУП «БарышЭнергоСервис» (письмо от 08.11.2021 №996 прилагается).

РЕШИЛИ:

10.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 05.12.2018 № 06-272» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

11. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию   
для Пензенского территориального участка Куйбышевской дирекции   
по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции   
по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2022 год.

Маслова О.Б. доложила, что Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») расположен по адресу: 431440, Республика Мордовия, г. Рузаевка, Старобазарный тупик, д. 1. Услуги по теплоснабжению предприятие оказывает потребителям от двух котельных на территории г. Инза Ульяновской области. ИНН 7708503727/КПП 770801001. Организация работает по общей системе налогообложения.

Начальник Пензенского территориального участка КДТВ – Гришин Евгений Павлович.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Пензенским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-275 (в редакции приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 03.12.2019 № 06-261 и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 15.12.2020 № 218-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 3025,28 | 3085,80 |
| 2020 год | 3085,80 | 3196,50 |
| 2021 год | 3085,80 | 3085,80 |
| 2022 год | 3085,80 | 3338,31 |
| 2023 год | 3338,31 | 3411,08 |

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.

Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2022-2023 годы (т.5,6 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 предложило при корректировке тарифов на 2022-2023 годы учесть объём полезного отпуска на уровне ожидаемого по итогам 2021 года в размере 6864,7 Гкал, с увеличением на 1,4% по отношению к объёму, учтённому при формировании тарифов на 2021-2023 гг. (с. 6,9,10 т.5 дела). Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчётный год (2020 г.) и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние три года, а также структура полезного отпуска потребителям. На 2022-2023 гг. эксперты принимают в расчёт предложенные предприятием объёмы тепловой энергии.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2020-2023 гг. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022-2023 гг. | |
| Принято экспер-тами | Факт | Факт | Факт | Ожида-емое | Скоррек-тированное предложе-ние предприятия | Скоррек-тированное предложе-ние экспертов |
| Объём отпуска тепловой энергии в сеть | 7295,80 | 8252,23 | 7545,93 | 7180,40 | 8018,0 | 8018,0 | 8018,0 |
| Потери тепловой энергии | 1154,00 | 1180,07 | 1129,51 | 1069,50 | 1153,3 | 1153,3 | 1153,3 |
| Объём полезного отпуска тепловой энергии | 6771,80 | 7072,16 | 6416,42 | 6110,90 | 6864,7 | 6864,7 | 6864,7 |

**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 Пензенского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2019 год был утверждён в размере 5443,58 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 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. | 5443,58 | 5550,82 | 5693,15 | 5878,57 | 6052,58 |

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 источников тепловой энергии.

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

- в 2022 г. – 5878,57 тыс. руб.

- в 2023 г. – 6052,58 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспер-тами  на 2021 г. | Факт  2020 г. | Предло-жение пред-приятия  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2022 г. | Скорр. экспер-тами  на  2023 г. |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 44,90 | 48,70 | 50,65 | 38,77 | 40,17 |
| 1.2. | Арендная плата |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 33,20 | 18,20 | 18,20 | 18,20 | 18,20 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 15,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Иные расходы | 18,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1280,27 | 1419,21 | 1461,79 | 1461,79 | 1505,06 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 120,95 | 393,10 | 393,10 | 246,69 | 246,69 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 1479,32 | 1879,21 | 1923,74 | 1765,45 | 1810,12 |
| 2. | Налог  на прибыль |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования | 6,87 |  |  | 7,73 |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 1486,19 | 1879,21 | 1923,74 | 1773,18 | 1810,12 |

- **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**: по данной статье отражены расходы на водоотведение. Предприятием предоставлены отчёты о затратах на услугу водоотведения по договору с ООО «Деметра» (с. 65-71 т.5 дела). Предложение предприятия по корректировке расходов на 2022 год – расходы на сумму 50,65 тыс. руб. (с. 4-5 т.5 дела). С 2021 года услугу водоотведения предприятию оказывает ООО «Сфера». Эксперты рассчитали затраты с учётом утверждённой для ООО «Сфера» цены на эту услугу 24,58 руб./м3 (без НДС) с 01.01.2022, планируемой с ростом 103,4% цены 25,42 руб./м3 (без НДС) с 01.07.2022 и годового объёма стоков 1552,22 м3 (в размере, учтённом при регулировании на 2021 год исходя из лимита стоков по договору с РСО). Расходы в расчёт тарифов включены в размере 38,77 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год применён индекс-дефлятор 103,6%, сумма затрат составит 40,17 тыс. руб.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 18,20 тыс. руб. (с. 4-5 т.5 дела), экспертами учтены расходы в предложенном предприятием размере, 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:** предприятие предлагает учесть расходы на сумму 5,20 тыс. руб. согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду (с. 436-445 т.6 дела). Эксперты учитывают эту сумму на 2022-2023 годы без индексации.

**- Иные расходы:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 13,00 тыс. руб. на уплату налога на имущество в размере фактически уплаченного налога в 2020 г. (с. 4-5 т.5, налоговая декларация по налогу на имущество организаций с. 446-457 т.6, справка по налогу на имущество за 2020 год с.458-460 т.6 дела). Экспертами на 2022-2023 гг. затраты приняты в предложенном предприятием размере.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,4% к сумме затрат на оплату труда (уведомление филиала №5 Самарского регионального отделения ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний с 315-320 т.4 дела). Предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 1461,79 тыс. руб. Эксперты согласны с предложением предприятия на 2022 год. На 2023 год к указанной сумме экспертами применён коэффициент индексации 1,0296, рассчитанный для операционных расходов (приложение 5.2 к расчёту тарифов), сумма затрат на 2023 год составит 1505,06 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. Эксперты отклоняют предложенные предприятием на 2022 год амортизационные отчисления в размере фактически начисленных в 2020 году - 393,10 тыс. руб. (справки по амортизационным отчислениям за 2020 год по котельным ТЧ-5 и ПЧ-21 на с. 416-418, инвентарные карточки учёта объектов основных средств, введённых в эксплуатацию в 2020 году, на с. 419-432 т.6 дела). Эксперты считают обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 246,69 тыс. руб. 9 (расчёт на с. 416, 418 т.6 дела).

- **Налог на прибыль:** предприятие не планирует уплату налога на прибыль.

**- Экономия, определённая 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, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2021 и 2022 году) сложилась у предприятия от снижения потребления холодной воды 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 | 6,87 | 7,73 | 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 | 6,87 | 7,73 | 0 |

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

- в 2022 г. – 1773,18 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1810,12 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2021 г. | Факт  2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2022 г. | Принято экспертами на 2022 г. | Принято экспертами на 2023 г. |
| 1. | Расходы  на топливо | 13246,08 | 14666,80 | 22448,10 | 13548,45 | 14090,38 |
| 2. | Расходы  на электрическую энергию | 1164,30 | 2307,59 | 2448,10 | 1249,75 | 1299,74 |
| 3. | Расходы  на холодную воду | 56,35 | 92,29 | 96,20 | 57,28 | 59,34 |
|  | Итого | 14466,73 | 17066,68 | 24992,40 | 14855,48 | 15449,47 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является мазут марки М-100. Мазут топочный для нужд филиалов ОАО «РЖД» закупается и поставляется Центральной дирекцией закупок и снабжения ОАО «РЖД». Предложение предприятия по расходам на топливо в 2022 году – 22448,10 тыс. руб. (с. 7-8 т.5 дела). Предприятием представлены отчёты о расходах на мазут в 2020-2021 гг. (с. 14-33 т.5 дела). Экспертами удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (долгосрочный параметр регулирования) принят в расчёт тарифа в соответствии с утверждённым приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области нормативом в размере 157,62 кг у.т./Гкал, переводной коэффициент – 1,416. Цену топлива в размере 15180,0 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 101,1% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2021 год. Эксперты отмечают, что биржевые цены на топочный мазут марки М-100 подвержены значительным колебаниям. Так, средневзвешенная цена мазута (Европейская часть России), реализованного на торгах Санкт-Петербургской международной Товарно-сырьевой Биржи, в 2019 году составила 11165,01 руб./т (без учёта НДС), в 2020 году – 8449,54 руб./т (без учёта НДС), за 11 месяцев 2021 года – 18945,29 руб./т (без учёта НДС).

С учётом удельного расхода топлива, прогнозной стоимости мазута, переводного коэффициента, а также объёма отпуска тепловой энергии в размере 8018,00 Гкал, экспертами рассчитана экономически обоснованная сумма затрат на топливо в 2022 году в размере 13548,45 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене мазута на 2023 год был применён индекс-дефлятор 104%, сумма затрат составит 14090,38 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году – 2448,10 тыс. руб. Предприятием представлены данные об объёмах потребления электроэнергии котельными в 2020 году и 1 квартале 2021 года (с. 34-63 т.5 дела) и расчёт средней цены электроэнергии по объектам Пензенского участка КДТВ в 2020 году (с.64 т.5 дела), которая составила 4,77792 руб./кВтч без учёта НДС. Эксперты при расчёте применили удельный расход электроэнергии без корректировки - на уровне учтённого при формировании тарифов на 2019-2023 годы. Он составляет 30,75 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки на 2022 год принят экспертами на основании данных о цене фактического приобретения электрической энергии в 2020 году с индексами -дефляторами 2021 г. 103% и 2022 г. 103% - в размере 5,06890 руб./кВтч без учёта НДС, что соответствует предложению предприятия по цене электроэнергии на 2022 год. В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 8018,0 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в 2022 году размере 1249,75 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2023 год был применён индекс-дефлятор 104%, сумма затрат составит 1299,74 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 96,20 тыс. руб. Поставщиком холодной воды является само предприятие. На 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления экспертами рассчитаны с учётом:

- утверждённых цен на воду с 01.01.2022 35,00 руб./м3, с 01.07.2022 36,21 руб./м3;

- планового потребления воды в объёме 1610 м3 (справка от предприятия о расходе воды по котельным с. 68 т.4 дела).

По расчётам экспертов затраты на воду в 2022 году составят 57,28 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 год к цене воды был применён индекс-дефлятор 103,6%, сумма затрат составит 59,34 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. – 14855,48 тыс. руб.

- в 2023 г. – 15449,47 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 21812,71 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 19096,24 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит 3003,28 тыс. руб. (расчёт с. 465 т.6 дела). При этом эксперты принимают во внимание, что потребителями тепловой энергии, отпускаемой предприятием, являются в том числе жители города Инза, и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-Р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год». На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 32837,02 тыс. руб. (с. 4-5 т.5 дела). Ежегодный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2023 годах запланирован в размере 6,8647 тыс. Гкал, в т.ч. в первом полугодии в размере 3,5910 тыс. Гкал, во втором полугодии – 3,2737 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 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 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:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 22507,23 | 11478,63 | 11028,60 |
| 2023 год | 23312,16 | 12097,53 | 11214,63 |

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой котельными Пензенского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям в размере 6,8647 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 3,5910 тыс. Гкал, во втором полугодии – 3,2737 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 11478,63 тыс. руб./ 3,5910 тыс. Гкал = 3196,50 руб./Гкал;

2 полугодие – 11028,60 тыс. руб./ 3,2737 тыс. Гкал = 3368,85 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 12097,53 тыс. руб./ 3,5910 тыс. Гкал = 3368,85 руб./Гкал;

2 полугодие – 11214,63 тыс. руб./ 3,2737 тыс. Гкал = 3425,67 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «РЖД» (Пензенским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»), эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 3196,50 | 3368,85 |
| 2023 год | 3368,85 | 3425,67 |

Расчёт тарифов в табличной форме прилагается.

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 Пензенского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (письмо от 02.12.2021 №исх-638 прилагается).

РЕШИЛИ:

11.1. 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 № 06-275» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

12. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию для   
ООО «Коммунальная служба» Барышского района на 2022 год.

Маслова О.Б. доложила, что ООО «Коммунальная служба» осуществляет в установленном законодательством порядке следующие виды деятельности: теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение на территории двух муниципальных образований Барышского района Ульяновской области: МО «Старотимошкинское городское поселение» и МО «Ленинское городское поселение».

Теплоснабжение потребителей предприятие осуществляет от четырёх котельных:

- котельной «Больница» (р.п. Старотимошкино, ул. Больничный двор),

- котельной «Микрорайон» (р.п. Старотимошкино, ул. Микрорайон),

- котельной № 1 (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Ленина, 11),

- котельной № 2 (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Молодёжная).

Котельные находятся у предприятия в аренде по договорам аренды муниципального имущества с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Барышский район» от 25.12.2018 № 24, от 06.02.2014 № 66 и от 01.07.2008   
№ 229 (с. 48-70 т.1 дела).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальная служба», на 2021 год были утверждены приказом Агентства от 10.12.2020 № 179-П в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Поселение | Тариф, руб./Гкал |
| 1. | Старотимошкинское городское поселение |  |
| 1.1. | Котельная «Больница» | 2383,60 |
| 1.2. | Котельная «Микрорайон» | 2160,00 |
| 2. | Ленинское городское поселение |  |
| 2.1. | Котельная № 1 | 2947,30 |
| 2.2. | Котельная № 2 | 2947,30 |

- с 01.07.2021 по 31.12.2021

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Поселение | Тариф, руб./Гкал |
| 1. | Старотимошкинское городское поселение |  |
| 1.1. | Котельная «Больница» | 2383,60 |
| 1.2. | Котельная «Микрорайон» | 2160,00 |
| 2. | Ленинское городское поселение |  |
| 2.1. | Котельная № 1 | 2947,30 |
| 2.2. | Котельная № 2 | 2947,30 |

В отношении котельной «Больница», расположенной по адресу:   
р.п. Старотимошкино, ул. Больничный двор, от предприятия поступило заявление от 07.12.2021 № 55 об отмене тарифного регулирования в связи с переходом с 2022 года на расчёты с потребителями тепловой энергии по ценам, определяемым соглашением сторон договора поставки тепловой энергии, поскольку поставка тепловой энергии от указанной котельной соответствует критериям отмены тарифного регулирования, определённым частями 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 5 – 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», когда цены (тарифы) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. Эксперты исключают котельную «Больница» из расчёта тарифов на тепловую энергию.

Предприятием на 2022 год произведены и представлены в Агентство:

- групповой расчёт тарифов по котельной №1 (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Ленина, 11) и котельной №2 (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Молодёжная) (далее по тексту – котельные №1, №2 Ленинское гп);

- расчёт тарифов по котельной «Микрорайон» (р.п. Старотимошкино,   
ул. Микрорайон) (далее по тексту – котельная Микрорайон Старотимошкинское гп).

**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 расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования, определённого 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 объёмах полезного отпуска тепловой энергии расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

За 2020 год предприятием не представлены достоверные данные о потерях тепловой энергии в тепловых сетях и о полезном отпуске тепловой энергии. Эксперты считают обоснованным учесть при расчёте тарифов на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии в размерах, предложенных предприятием и согласованных с Администрацией МО «Барышский район» (с. 141, 143, 169, 171 т. 1 дела):

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | | 2022 г. | |
| Факт | Факт | Факт | Утвер-ждено | Ожида-  емое | Проект | Принято Экспер-тами |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная Микрорайон Старотимошкинское гп | 2175 | 2175 | 2367,09 | 2175 | 2175 | 2175 | 2175 |
| Котельные № 1, № 2 Ленинское гп | 4700 | 4700 | 2659,66 | 4700 | 4700 | 4700 | 4700 |
| **Потери** |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная Микрорайон Старотимошкинское гп | 75 | 75 | 0 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Котельные № 1, № 2 Ленинское гп | 780 | 780 | 0 | 780 | 780 | 780 | 780 |
| **Полезный отпуск тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная Микрорайон Старотимошкинское гп | 2100 | 2100 | 2367,09 | 2100 | 2100 | 2100 | 2100 |
| Котельные № 1, № 2 Ленинское гп | 3920 | 3920 | 2659,66 | 3920 | 3920 | 3920 | 3920 |

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

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

Экспертами проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифов на 2022 год. Расчёт себестоимости произведён с учётом макроэкономических показателей, обозначенных в прогнозе сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. 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%.

**Тарифы на тепловую энергию. Расчёт необходимой валовой выручки по котельной Микрорайон Старотимошкинского городского поселения.**

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

**- 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 объёмов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Предприятием представлены копии договоров купли-продажи и поставки товаров, копии товарных чеков на комплектующие и материалы, приобретённые в 2020 году для нужд котельных в целом по ООО «Коммунальная служба» (с.226-248 т.2 дела), без разделения затрат по котельным. Общая сумма расходов по котельным №1, №2 Ленинское гп и котельной Микрорайон Старотимошкинское гп в 2020 г. составила 210,72 тыс. руб. В расчёт регулируемых тарифов предприятие предложило включить расходы на сумму 244,10 тыс. руб., в том числе по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп на сумму 71,44 тыс. руб. Эксперты учитывают общую сумму расходов в отношении регулируемых котельных в размере 223,33 тыс. руб., в т.ч. по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп - в размере 50,67 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 54,02 | 54,02 | 62,12 | 62,12 | 71,44 | 50,67 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены: копия договора на поставку природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз, копии товарных накладных на отпуск газа, справки о потреблении газа в 2020 г. - 1 квартале 2021 г (с. 250-259, 269-280, 281-284 т. 2 дела), расчёт расходов на топливо в 2022 г. (с. 146-148 т. 1 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 ООО «Коммунальная служба» 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 (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 5534,40 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 936,88 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 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 5 группы в планируемом размере  
200,46 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 2175 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 180,00 кг у.т./Гкал. С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 2386,14тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | | Факт  2020 г. | | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 2246,35 | 4557,96 | | 2281,70 | | 5241,65 | 6027,90 | 2386,14 |

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия – расходы на сумму1084,86 тыс. руб.,в качестве обосновывающих материалов представлены копии накладных на электроэнергию, копия договора энергоснабжения (с. 286-315 т.2 дела), расчёт расходов (с. 152 т.1 дела).

Удельный расход электроэнергии принят в расчёт на уровне принятого в расчёте тарифа на 2021 год - в размере 26,00 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 г. рассчитан экспертами на основании предельного уровня нерегулируемой цены электроэнергии НН ОАО «Ульяновскэнерго» в октябре 2021 г. (8,540964 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,8% с 01.07.2022. Он составит 8,67079 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 2175,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 490,33 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 436,52 | 977,85 | 459,55 | 1033,20 | 1084,86 | 490,33 |

**- Расходы на холодную воду:** поставку холодной воды для нужд котельных предприятие осуществляет от собственных источников. Предложение предприятия по расходам на воду – 4934 м3 на сумму 296,04 тыс. руб. (расчёт на с. 153 т. 1 дела).

Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления экспертами учтён в размере, предложенном предприятием 4934 м3 (2960,40 м3 в 1 полугодии, 1973,60 м3 во 2 полугодии). Цена воды в 2022 г. учтена в планируемых размерах: 40,00 руб./ м3 на период с 01.01.2022, 41,12 руб./ м3 на период с 01.07.2022. Сумма затрат на 2022 год составит 199,57 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 131,68 | 202,29 | 129,81 | 232,75 | 296,04 | 199,57 |

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

Эксперты отклоняют предложенные предприятием на 2022 год амортизационные отчисления в размере 74,06 тыс. руб. Предприятием представлена ведомость начисления амортизации основных средств за 2020 год (с. 317 т. 2 дела) исходя из которой эксперты делают вывод, что к началу 2022 года котлы, установленные в котельной Микрорайон Старотимошкинское гп, будут полностью самортизированы.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 56,00 | 56,00 | 54,40 | 64,40 | 74,06 | 0 |

**- Оплата труда:** предложение предприятия – расходы на оплату труда персонала, относимые на деятельность по теплоснабжению в котельной Микрорайон Старотимошкинское гп в размере 1631,25 тыс. руб. (с. 154-155 т.1 дела). Экспертами проведён анализ фактических затрат на оплату труда за 2020 г., сумма затрат, отнесённых на теплоснабжение, всего по предприятию составила 2720,00 тыс. руб. (отчёт представлен предприятием в формате шаблона ЕИАС). Согласно представленной выписке из штатного расписания (с. 331 т.2 дела) в штате предприятия – 6 операторов котельных, работающих в отопительный сезон, их годовой ФОТ в 2021 году составил 13,900 тыс. руб.\*6 шт. ед.\*8 мес.= 667,20 тыс. руб. При расчёте тарифов на тепловую энергию ФОТ операторов эксперты распределяют между котельными пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. Согласно учётной политике предприятия расходы на оплату труда технического персонала и АУП относятся на деятельность по теплоснабжению в размере 50% от общей суммы затрат. С учётом индекса- дефлятора 104,3% на 2022 год эксперты предлагают включить в расчёт тарифа затраты на оплату труда в размере 938,70 тыс. руб., в т.ч. на оплату труда операторов котельных - 436,00 тыс. руб., на АУП и прочий технический персонал – 502,70 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 872,73 | 1233,45 | 900,00 | 1418,48 | 1631,25 | 938,70 |

**- Отчисления на социальные нужды:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 492,64 тыс. руб. В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. По расчётам экспертов сумма отчислений на социальные нужды в 2022 году составит 283,49 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 263,56 | 372,50 | 271,80 | 428,38 | 492,64 | 283,49 |

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предприятие предложило учесть расходы в размере 231,46 тыс.руб.

По предложению предприятия экспертами включены расходы:

- на санитарно-эпидемиологические услуги по исследованию воды по договору с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ульяновской области» (с. 367-370 т.2 дела) на сумму 11,30 тыс. руб.;

- на подготовку к поверке счётчика газа и аттестацию узла учёта газа по договору с ООО «СМК Ульяновск» (с. 376 т.2 дела) на сумму 11,30 тыс. руб.

Общая сумма учтённых расходов – 22,60 тыс. руб. Расходы по указанным договорам распределены экспертами по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии (62,6% - котельные №1, №2 Ленинское гп, 29% - котельная Микрорайон Старотимошкинское гп, 8,4% - котельная «Больница» Старотимошкинское гп). Предложенные предприятием расходы на обслуживание опасного производственного объекта на сумму 29,900 тыс. руб. в месяц экспертами из расчёта исключены ввиду фактического отсутствия договора с ООО «Спасатель».

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 175,02 | 175,02 | 0 | 201,27 | 231,46 | 22,60 |

**- 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:** предложение предприятия – расходы на сумму 183,17 тыс. руб. По предложению предприятия экспертами включены расходы:

- на коммунальную услугу ХВС в административном здании по договору с ООО «Барышская водяная компания» (с. 379-389 т.2 дела) на сумму 0,12 тыс. руб.;

- на услугу ООО «РИЦ» (ГИС) по договору от 30.04.2019 № 86 (с. 372 т.2 дела) на сумму 4,40 тыс. руб.;

- на услуги связи по договору с ОАО «Волга-Телеком» (с. 392 т.2 дела) на сумму 10,10 тыс. руб.

Общая сумма учтённых расходов – 14,62 тыс. руб. Расходы по указанным договорам отнесены экспертами на теплоснабжение в размере 50 % и распределены по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 58,91 | 138,50 | 159,28 | 159,28 | 183,17 | 14,62 |

**- 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:** предприятие предложило учесть расходы на сумму 43,45 тыс. руб. При этом предприятием представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (с. 419-434 т.2 дела), согласно которой плата по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп составила 0,116 тыс. руб. Эту сумму эксперты включают в расчёт тарифа на 2022 год без индексации. Предложенные предприятием затраты на услуги по вывозу ТКО (с. 477-479 т.2 дела) экспертами из расчёта исключены ввиду фактического отсутствия договора с ООО «Горкомхоз».

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 32,85 | 32,85 | 0 | 37,78 | 43,45 | 0,12 |

**- Арендная плата:** котельнаяМикрорайон Старотимошкинское гп эксплуатируется предприятием по договору аренды муниципального имущества с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Барышский район» от 01.07.2008 №229 (с.61-70 т.1 дела).

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предложение предприятия – затраты на сумму 119,26 тыс. руб. Экспертами годовая сумма арендной платы в размере 103,35 тыс. руб. рассчитана исходя из ежемесячного размера арендного платежа 8,61240 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 85,00 | 90,17 | 87,55 | 103,70 | 119,26 | 103,35 |

**- Обучение персонала:** предложение предприятия – расходы на сумму 47,38 тыс. руб. на образовательные услуги по договорам с ЧУ-ОДПО «Центр обучения специалистов по охране труда» и АНО «Учебно-методический инженерно-технический центр энергетики» (с. 483-494 т.2 дела). Эксперты проанализировали представленные обосновывающие материалы и предлагают учесть затраты в размере 19,15 тыс. руб., исходя фактических расходов предприятия в 2020 г. на общую сумму 59,74 тыс. руб. (с индексами-дефляторами на 2021 г. 106% и 2022 г. 104,3%), распределённых по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 0 | 35,84 | 41,20 | 41,20 | 47,38 | 19,15 |

**- Расходы на страхование производственных объектов, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль:** предложение предприятия – затраты на сумму 16,04 тыс. руб. Согласно представленному страховому полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте по договору с ПАО СК «Росгосстрах» (с. 505 т.2 дела) общая годовая сумма страховой премии составляет 43,50 тыс. руб. Из этой суммы без индексации на котельную Микрорайон Старотимошкинское гп эксперты относят затраты в размере 13,95 тыс. руб. – в размере утверждённых на 2021 г. и ожидаемых предприятием по итогам 2021 г. затрат.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 0 | 12,13 | 13,95 | 13,95 | 16,04 | 13,95 |

**- Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**

**- налог на имущество организаций:** предприятием представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2020 год (с. 496-501 т. 2 дела), согласно которой сумма уплаченного налога составила 301,53 тыс. руб. Уплата налога является условием договора аренды административного здания (договор от 01.09.2020 № 15 с Коротеевым А.М. в ДМ к делу): сумма аренды согласована сторонами в размере годового налога на недвижимое имущество. Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общих расходов предприятия по этой статье затрат без индексации и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельную Микрорайон Старотимошкинское гп эксперты относят затраты в размере 43,72 тыс. руб.;

- **транспортный налог:** предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2020 год (с. 502-503 т. 2 дела), согласно которой сумма уплаченного налога составила 27,09 тыс. руб. Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общих расходов предприятия по этой статье затрат без индексации и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельную Микрорайон Старотимошкинское гп эксперты относят затраты в размере 3,93 тыс. руб.;

**- прочие расходы:** предприятие предложило включить в расчёт тарифа расходы на канцтовары и на заправку картриджей для принтеров на сумму 24,60 тыс. руб. Расшифровка затрат не представлена. Эксперты считают обоснованным отнести к затратам по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп расходы на канцтовары и заправку картриджей на сумму 5,00 тыс. руб.

Общая сумма учтённых экспертами расходов по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции» составит 52,65 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 0 | 18,60 | 0 | 21,39 | 24,60 | 52,65 |

**Итого общая сумма расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг),** по предложениюпредприятия составляет 10343,55 тыс.руб. Учтённая экспертами сумма затрат при расчёте тарифа на тепловую энергию – 4575,33 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 4412,64 | 7957,18 | 4461,36 | 9059,55 | 10343,55 | 4575,33 |

**- Внереализационные расходы:** предприятие на 2022 год планирует расходы на услуги банков в размере 84,32 тыс. руб. (с. 509 т.2 дела), в т.ч. по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп - 53,75 тыс. руб. Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общей планируемой предприятием суммы расходов по этой статье затрат и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельную Микрорайон Старотимошкинское гп эксперты относят затраты в размере 12,23 тыс.руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 0 | 40,64 | 29,73 | 46,74 | 53,75 | 12,23 |

**- Налог на прибыль (УСНО):** предприятие планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 76,67 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в минимально необходимом размере – 1% от планируемых доходов, что составит 45,88 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 44,13 | 57,97 | 44,91 | 66,67 | 76,67 | 45,88 |

**- Выпадающие доходы/экономия средств:** предприятием не предоставлен расчёт выпадающих доходов за предыдущий период регулирования (2020 год).

**- Необходимая валовая выручка:** предприятие предлагает при расчёте тарифов по котельной Микрорайон Старотимошкинское гп на 2022 год учесть НВВ в размере 10473,97 тыс. руб. В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть НВВ в размере 4633,44 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 4456,77 | 8055,79 | 4536,00 | 9172,96 | 10473,97 | 4633,44 |

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022 год утверждаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учёта налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учёта налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Для котельной Микрорайон Старотимошкинское гп этот тариф составит 2160,00 руб./Гкал. Отпуск тепловой энергии потребителям от котельной Микрорайон Старотимошкинское гп запланирован в размере 2100,00 Гкал в год, в том числе в первом полугодии 1260,00 Гкал, во втором полугодии – 840,00 Гкал. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию НВВ с календарной разбивкой:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 4633,44 | 2721,60 | 1911,84 |

**- Расчёт тарифов на тепловую энергию.**

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, поставляемой потребителям от котельной Микрорайон Старотимошкинское гп ООО «Коммунальная служба», и указанных выше величин НВВ тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой составят:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2721,60 тыс.руб./1,260 тыс. Гкал = 2160,00 руб./Гкал;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 –1911,84 тыс.руб./ 0,840 тыс. Гкал = 2276,00 руб./Гкал.

**Тарифы на тепловую энергию. Расчёт необходимой валовой выручки по котельным №1, №2 Ленинского городского поселения.**

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

**- 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 объёмов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Предприятием представлены копии договоров купли-продажи и поставки товаров, копии товарных чеков на комплектующие и материалы, приобретённые в 2020 году для нужд котельных в целом по ООО «Коммунальная служба» (с.226-248 т.2 дела), без разделения затрат по котельным. Общая сумма расходов по котельным №1, №2 Ленинское гп и котельной Микрорайон Старотимошкинское гп в 2020 г. составила 210,72 тыс. руб. В расчёт регулируемых тарифов предприятие предложило включить расходы на сумму 244,10 тыс. руб., в том числе по котельным №1, №2 Ленинское гп на сумму 172,76 тыс. руб. Эксперты учитывают общую сумму расходов в отношении регулируемых котельных в размере 223,33 тыс. руб., в т.ч. по котельным №1, №2 Ленинское гп - в размере 172,66 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 156,70 | 156,70 | 0 | 165,54 | 172,76 | 172,66 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены: копия договора на поставку природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз, копии товарных накладных на отпуск газа, справки о потреблении газа в 2020 г. - 1 квартале 2021 г (с. 250-259, 269-280, 281-284 т. 2 дела), расчёт расходов на топливо в 2022 г. (с. 174-176 т. 1 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 ООО «Коммунальная служба» 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 (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 5534,40 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 936,88 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 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 5 группы в планируемом размере  
200,46 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 4700,00 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 205,04 кг у.т./Гкал. С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 5873,54тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 5529,45 | 6387,32 | 5616,47 | 7345,23 | 8447,01 | 5873,54 |

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия – расходы на сумму1411,20 тыс. руб., в качестве обосновывающих материалов представлены копии накладных на электроэнергию, копия договора энергоснабжения (с. 286-315 т.2 дела), расчёт расходов (с. 180 т.1 дела).

Удельный расход электроэнергии принят в расчёт на уровне принятого в расчёте тарифа на 2021 год - в размере 34,04 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 г. рассчитан экспертами на основании предельного уровня нерегулируемой цены электроэнергии НН ОАО «Ульяновскэнерго» в октябре 2021 г. (8,540964 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,8% с 01.07.2022. Он составит 8,67079 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 4700,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 1387,22 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 1234,97 | 1272,00 | 1300,12 | 1344,00 | 1411,20 | 1387,22 |

**- Расходы на холодную воду:** поставку холодной воды для нужд котельных предприятие осуществляет от собственных источников. Предложение предприятия по расходам на воду – 11501 м3 на сумму 650,73 тыс. руб. (расчёт на с. 181 т. 1 дела).

Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления экспертами учтён в размере, фактически затраченном предприятием в 2020 г. - 10400 м3 (6240 м3 в 1 полугодии, 4160 м3 во 2 полугодии). Цена воды в 2022 г. учтена в планируемых размерах: 40,00 руб./ м3 на период с 01.01.2022, 41,12 руб./ м3 на период с 01.07.2022. Сумма затрат на 2022 год составит 420,66 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 306,95 | 471,54 | 302,59 | 542,27 | 650,73 | 420,66 |

**- 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 Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчёта тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Предприятием представлена ведомость начисления амортизации основных средств за 2020 год (с. 317 т. 2 дела), согласно которой к началу 2022 года котлы, установленные в котельных №1, №2 Ленинское гп, будут полностью самортизированы.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 276,00 | 276,00 | 267,00 | 276,00 | 0 | 0 |

**- Оплата труда:** предложение предприятия – расходы на оплату труда персонала, относимые на деятельность по теплоснабжению в котельных №1, №2 Ленинское гп в размере 2698,52 тыс. руб. (с. 182-183 т.1 дела). Экспертами проведён анализ фактических затрат на оплату труда за 2020 г., сумма затрат, отнесённых на теплоснабжение, всего по предприятию составила 2720,00 тыс. руб. (отчёт представлен предприятием в формате шаблона ЕИАС). Согласно представленной выписке из штатного расписания (с. 331 т.2 дела) в штате предприятия – 6 операторов котельных, работающих в отопительный сезон, их годовой ФОТ в 2021 году составил 13,900 тыс. руб.\*6 шт. ед.\*8 мес.= 667,20 тыс. руб. При расчёте тарифов на тепловую энергию ФОТ операторов эксперты распределяют между котельными пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. Согласно учётной политике предприятия расходы на оплату труда технического персонала и АУП относятся на деятельность по теплоснабжению в размере 50% от общей суммы затрат. С учётом индекса- дефлятора 104,3% на 2022 год эксперты предлагают включить в расчёт тарифа затраты на оплату труда в размере 2066,34 тыс. руб., в т.ч. на оплату труда операторов котельных - 436,00 тыс. руб., на АУП и прочий технический персонал – 1630,34 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 1923,67 | 2040,47 | 1981,15 | 2346,54 | 2698,52 | 2066,34 |

**- Отчисления на социальные нужды:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 814,95 тыс. руб. В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы 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» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. По расчётам экспертов сумма отчислений на социальные нужды в 2022 году составит 624,03 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 580,93 | 616,22 | 598,31 | 708,65 | 814,95 | 624,03 |

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предприятие предложило учесть расходы в размере 386,17 тыс. руб.

По предложению предприятия экспертами включены расходы:

- на санитарно-эпидемиологические услуги по исследованию воды по договору с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ульяновской области» (с. 367-370 т.2 дела) на сумму 24,40 тыс. руб.;

- на подготовку к поверке счётчика газа и аттестацию узла учёта газа по договору с ООО «СМК Ульяновск» (с. 376 т.2 дела) на сумму 24,40 тыс. руб.

Общая сумма учтённых расходов – 48,80 тыс. руб. Расходы по указанным договорам распределены экспертами по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии (62,6% - котельные №1, №2 Ленинское гп, 29% - котельная Микрорайон Старотимошкинское гп, 8,4% - котельная «Больница» Старотимошкинское гп). Предложенные предприятием расходы на обслуживание опасного производственного объекта на сумму 29,90 тыс. руб. в месяц экспертами из расчёта исключены ввиду фактического отсутствия договора с ООО «Спасатель».

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 262,15 | 292,00 | 284,00 | 335,80 | 386,17 | 48,80 |

**- 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:** предложение предприятия – расходы на сумму 461,55 тыс. руб. По предложению предприятия экспертами включены расходы:

- на коммунальную услугу ХВС в административном здании по договору с ООО «Барышская водяная компания» (с. 379-389 т.2 дела) на сумму 0,26 тыс. руб.;

- на услугу ООО «РИЦ» (ГИС) по договору от 30.04.2019 № 86 (с. 372 т.2 дела) на сумму 9,30 тыс. руб.;

- на услуги связи по договору с ОАО «Волга-Телеком» (с. 392 т.2 дела) на сумму 21,40 тыс. руб.;

- на услуги по приёму и перечислению денежных средств за коммунальную услугу «теплоснабжение» по агентскому договору с ООО «РИЦ-Регион» от 30.04.2019 № 142-19-АП (с. 333-352 т. 2 дела) на сумму 324,12 тыс. руб.

Общая сумма учтённых расходов – 355,08 тыс. руб. Расходы по указанным договорам отнесены экспертами на теплоснабжение в размере 50 % и распределены по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 349,00 | 349,00 | 337,80 | 401,35 | 461,55 | 355,08 |

**- 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:** предприятие предложило учесть расходы на сумму 91,18 тыс. руб. При этом предприятием представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (с. 419-434 т.2 дела), согласно которой плата по котельным №1, №2 Ленинское гп составила 0,15 тыс. руб. Эту сумму эксперты включают в расчёт тарифа на 2022 год без индексации. Предложенные предприятием затраты на услуги по вывозу ТКО (с. 477-479 т.2 дела) экспертами из расчёта исключены ввиду фактического отсутствия договора с ООО «Горкомхоз».

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 68,95 | 68,95 | 19,78 | 79,29 | 91,18 | 0,15 |

**- Арендная плата:** котельные№1, №2 Ленинское гп эксплуатируются предприятием по договорам аренды муниципального имущества с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Барышский район» от 25.12.2018 № 24, от 06.02.2014 № 66 (с. 48-60 т.1 дела).

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предложение предприятия – затраты на сумму 480,60 тыс. руб. Экспертами годовая сумма арендной платы учтена в размерах, указанных в договорах: 187,86 тыс. руб. (котельная №1), 122,18 тыс. руб. (котельная №2). Общая сумма затрат составит 310,04 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 187,86 | 363,40 | 352,70 | 417,91 | 480,60 | 310,04 |

**- Обучение персонала:** предложение предприятия – расходы на сумму 78,69 тыс. руб. на образовательные услуги по договорам с ЧУ-ОДПО «Центр обучения специалистов по охране труда» и АНО «Учебно-методический инженерно-технический центр энергетики» (с. 483-494 т.2 дела). Эксперты проанализировали представленные обосновывающие материалы и предлагают учесть затраты в размере 41,34 тыс. руб., исходя фактических расходов предприятия в 2020 г. на общую сумму 59,74 тыс. руб. (с индексами-дефляторами на 2021 г. 106% и 2022 г. 104,3%), распределённых по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 59,50 | 59,50 | 68,43 | 68,43 | 78,69 | 41,34 |

**- Расходы на страхование производственных объектов, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль:** предложение предприятия – затраты на сумму 24,60 тыс. руб. Согласно представленному страховому полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте по договору с ПАО СК «Росгосстрах» (с. 505 т.2 дела) общая годовая сумма страховой премии составляет 43,50 тыс. руб. Из этой суммы без индексации на котельные №1, №2 Ленинское гп эксперты относят затраты в размере 21,39 тыс. руб. – в размере утверждённых на 2021 г. и ожидаемых предприятием по итогам 2021 г. затрат.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 17,25 | 18,60 | 21,39 | 21,39 | 24,60 | 21,39 |

**- Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе**

**- налог на имущество организаций:** предприятием представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2020 год (с. 496-501 т. 2 дела), согласно которой сумма уплаченного налога составила 301,53 тыс. руб. Уплата налога является условием договора аренды административного здания (договор от 01.09.2020 № 15 с Коротеевым А.М. в ДМ к делу): сумма аренды согласована сторонами в размере годового налога на недвижимое имущество. Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общих расходов предприятия по этой статье затрат без индексации и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельные №1, №2 Ленинское гп эксперты относят затраты в размере 94,38 тыс. руб.;

- **транспортный налог:** предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2020 год (с. 502-503 т. 2 дела), согласно которой сумма уплаченного налога составила 27,09 тыс. руб. Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общих расходов предприятия по этой статье затрат без индексации и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельные №1, №2 Ленинское гп эксперты относят затраты в размере 8,48 тыс. руб.;

**- прочие расходы:** предприятие предложило включить в расчёт тарифа расходы на канцтовары и на заправку картриджей для принтеров на сумму 175,89 тыс. руб. Расшифровка затрат не представлена. Эксперты считают обоснованным отнести к затратам по котельным №1, №2 Ленинское гп расходы на канцтовары и заправку картриджей на сумму 10,00 тыс. руб.

Общая сумма учтённых экспертами расходов по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции» составит 112,86 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 285,76 | 418,76 | 289,29 | 481,57 | 553,80 | 112,86 |

**Итого общая сумма расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг),** по предложениюпредприятия составляет 16271,76 тыс.руб. Учтённая экспертами сумма затрат при расчёте тарифа на тепловую энергию – 11434,11 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 11239,16 | 12790,46 | 11439,03 | 14533,97 | 16271,76 | 11434,11 |

**- Внереализационные расходы:** предприятие на 2022 год планирует расходы на услуги банков всего по предприятию в размере 84,32 тыс. руб. (с. 509 т.2 дела). Эксперты относят на теплоснабжение 50 % общей планируемой предприятием суммы расходов по этой статье затрат и распределяют по котельным, находящимся в эксплуатации у предприятия, пропорционально объёмам отпуска тепловой энергии. На котельные №1, №2 Ленинское гп эксперты относят затраты в размере 26,39 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,39 |

**- Налог УСНО:** предприятие планирует расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности, в размере 135,95 тыс. руб. Эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в минимально необходимом размере – 1% от планируемых доходов, что составит 114,60 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 112,39 | 102,80 | 114,39 | 118,22 | 135,95 | 114,60 |

**- Выпадающие доходы/экономия средств:** предприятием не предоставлен расчёт выпадающих доходов за предыдущий период регулирования (2020 год).

**- Необходимая валовая выручка:** предприятие предлагает при расчёте тарифов по котельным №1, №2 Ленинское гп на 2022 год учесть НВВ в размере 16407,71 тыс. руб. В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть НВВ в размере 11575,10 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено на 2020 г. | Факт  2020 г. | Утверждено  на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Эксперты  на 2022 г. |
| 11351,55 | 12893,26 | 11553,42 | 14652,19 | 16407,71 | 11575,10 |

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022 год утверждаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учёта налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учёта налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Для котельных №1, №2 Ленинское гп этот тариф составит 2947,30 руб./Гкал. Отпуск тепловой энергии потребителям от котельных №1, №2 Ленинское гп запланирован в размере 3920,00 Гкал в год, в том числе в первом полугодии 2352,00 Гкал, во втором полугодии – 1568,00 Гкал. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию НВВ с календарной разбивкой:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 11575,10 | 6932,06 | 4643,05 |

**- Расчёт тарифов на тепловую энергию.**

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, поставляемой потребителям от котельных №1, №2 Ленинское гп ООО «Коммунальная служба», и указанных выше величин НВВ тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой составят:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 6932,06 тыс.руб./2,352 тыс. Гкал = 2947,30 руб./Гкал;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 –4643,05 тыс.руб./ 1,568 тыс. Гкал = 2961,13 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Коммунальная служба», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тариф на тепловую энергию  в горячей воде, руб./Гкал | с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. |
| Котельная № 1 (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Ленина, 11 А), Котельная № 2  (р.п. им. В.И. Ленина, ул. Молодёжная) | 2947,30 | 2961,13 |
| Котельная «Микрорайон»  (р.п. Старотимошкино,  ул. Микрорайон ) | 2160,00 | 2276,00 |

РЕШИЛИ:

12.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальная служба», на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

13. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию для   
МП «Сантеплотехсервис» Николаевского района на 2022-2024 годы.

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

На территории МО «Николаевское городское поселение» в обслуживании у предприятия находятся 5 котельных, работающих на природном газе. Котельная №3 закреплена на праве хозведения в соответствии с распоряжением № 43 от 06.07.2006 с главой МО «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области. Также, котельная по адресу ул. Коммунальная, 14д. передана в безвозмездное пользование в соответствии с договором о передаче имущества от 20.09.2019 г.   
с Администрацией МО «Николаевский район» Ульяновской области.Суммарная установленная мощность источника тепловой энергии составляет 0,217 Гкал/час.

Тарифы на тепловую энергию МП «Сантеплотехсервис» на 2021 год были утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 № 182-П в размерах:

с 01.01.2021 - с 31.12.2021 – 1850,50 руб./Гкал.

Предприятие применяет упрощённую систему налогообложения.

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

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

Таким образом, согласно планируемым МП «Сантеплотехсервис» тепловым нагрузкам потребителей на 2022-2024 годы в расчёт тарифа на тепловую энергию экспертами включён объём отпуска тепловой энергии в размере 411,30 Гкал в год.

Расчёт потерь тепловой энергии в сетях предприятием не представлен.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2019 г. | | 2020 г. | | 2021 г. | | 2022 г | |
| Факт | Принято | Факт | Принято | Ожид. | Принято | Предложение предприятия | Принято |
| Полезный отпуск  тепловой энергии | 1850 | 3800 | 411,30 | 411,30 | 411,30 | 411,30 | 411,30 | 411,30 |

**Тариф на производство тепловой энергии от собственных источников.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью   
и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов)**

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

При первом применении метода индексации установленных тарифов отношение базового уровня операционных расходов к сумме соответствующих расходов, учтенных в тарифах на производство тепловой энергии в предшествующем расчётном периоде регулирования, не может превышать индекс потребительских цен по отношению к предыдущему году в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренного Правительством Российской Федерации в году, на который устанавливается базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, по сравнению с предшествующим расчетным периодом регулирования.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Факт  2020 г. | Прогноз расходов по данным регулируемой организации | Принято экспертами  на 2022 г. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 36,10 | 37,00 |  |
| 2. | Расходы на оплату труда | 366,94 | 450,00 | 234,06 |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними  организациями | 86,33 | 90,00 | 20,13 |
| 4 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 1,88 | 3,00 | 0,00 |
| 4.1. | Расходы на оплату услуг связи |  | 2,00 |  |
| 4.2. | Расходы на оплату других работ и услуг |  | 1,00 |  |
| 5. | Расходы на обучение персонала |  | 10,00 |  |
| 6. | Другие расходы (расходы на услуги банков, услуги ркц) | 11,90 | 16,00 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 503,15 | **606,00** | **254,18** |

**- Расходы на сырьё и материалы:**  предложение предприятия на 2022 год –затраты на приобретение товара (муфта, хомут, кран ф, труба, электроды, провод и т.д.) согласно представленным товарным накладным за 2020 год   
с ИП Садаев В.М. на сумму 37,00 тыс. руб.

Эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год, в связи с тем, что в отношении роста тарифа на теплоснабжение 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.

**- Оплата труда:** предприятие предложило расходы на сумму 450,00 тыс. руб. Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

В расчёт затрат на оплату труда принята численность производственного персонала – 3 штатные единицы. Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 11145,56 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 2 шт.ед. \* 7 мес.\* 16718,45 руб./мес. =234,06 тыс.руб.

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере 249,29 тыс.

- **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:** предложенная предприятием сумма затрат составляет 90,00 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по данной статье включает следующие расходы по подготовке и сопровождению согласования декларации о воздействии на окружающую среду по договору с ООО «ФПК», на санитарно-эпидемиологическую экспертизу проекта расчёта нормативов допустимых выбросов в атмосферу по договору с ООО «Центр гигиены и экологии» на общую сумму 69,87 тыс.руб.

Эксперты учли расходы на аттестацию приборов учёта, оказание метрологических услуг по договору с ФБУ «Ульяновский ЦСМ» на сумму 20,13 тыс.руб.

- **Расходы на оплату иных работ и услуг**, выполняемых по договорам с организациями, на общую сумму 3 тыс.руб., включая: расходы на оплату услуг связи в размере 2,0 тыс.руб., расходы на оплату других работ и услуг 1 тыс.руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчёт.

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

**- Другие расходы, в том числе**: предложение предприятия учесть общепроизводственные расходы, которые включают затраты на услуги банков, услуги, ркц, на канцтовары, хоз. инвентарь, ГСМ на сумму 16,00 тыс. руб.  
В связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчёт.

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

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный 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 МП «Сантеплотехсервис» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 254,18 | 261,71 | 269,45 |

Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2023-2024 годы – 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

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

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

- в 2022 г. –254,18 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 261,71 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 269,45 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2024 гг.**

Неподконтрольные расходы МП «Сантеплотехсервис» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт  2020 | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспертами  на 2022 год | Принято экспертами на 2023 год | Принято экспертами на 2024 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7,94 | 2,00 |  |  |  |
| 1.1.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 1,25 | 2,00 |  |  |  |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 127,35 | 135,90 | 70,69 | 72,78 | 74,93 |
| 1.3. | Иные расходы | 6,69 |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 135,29 | 137,90 | 70,69 | 72,78 | 74,93 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  | 7,70 | 7,97 | 8,25 |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | **135,29** | **137,90** | **78,38** | **80,75** | **83,18** |

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

по данной статье затрат предприятием предложена к утверждению сумма   
в размере 2,00 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 связи с отсутствием обосновывающих материалов эксперты не принимают сумму в расчёт.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 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.21 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 на 2022 год принята сумма затрат в размере 70,696 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год – 261,71 тыс. руб., на 2024 год – 269,45 тыс. руб.

- **Налог на прибыль:** Предприятие не включило в расчёт тарифа расходы на уплату единого налога, исчисляемого по результатам хозяйственной деятельности.

Однако с учётом того, что этот платёж носит обязательный характер, эксперты предлагают при расчёте тарифа на 2022 год учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов – в сумме **7,70 тыс. руб.**

Суммы затрат составят: на 2023 год –7,97 тыс. руб., на 2024 год – 8,25 тыс. руб.

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

- в 2022 г. - 78,38 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 80,75 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 83,18 тыс. руб.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования**

**2022-2024 годы.**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Предложение  предприятия  на 2022 год | Принято экспертами  на 2022 г | Принято экспертами  на 2023г | Принято экспертами на 2024 г |
| 1. | Расходы на топливо | 532,95 | 592,37 | 406,79 | 422,70 | 439,61 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 24,14 | 32,00 | 33,78 | 35,13 | 36,19 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 4,21 | 4,35 | 4,41 | 4,59 | 4,77 |
|  | **ИТОГО** | **561,30** | **628,72** | **444,98** | **462,42** | **480,56** |

**- Расходы на топливо:** Предложение предприятия по расходам на топливо в 2022 году – 592,37 тыс. руб. Основным видом топлива является газ.

Удельный расход условного топлива принят экспертами в расчёт в размере 162,00 кг у.т./Гкал.

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

Приказом ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 осуществляется перерасчёт оптовой цены на газ. При расчёте использовалась калорийность природного газа 8175 ккал/м3.

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,167.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами в соответствии со счётом октябрь 2021 г. (6971,36 руб./1000 м3 с учётом НДС) и индексами роста цены на газ с 01.01.2022-100%, с 01.07.2022-105,5%. Он составит 7124,73 руб./1000 м3 (с учётом НДС).

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент и объём отпуска тепловой энергии в размере 411,30 Гкал в год, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 406,79 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье на 2023-2024 годы были применены коэффициенты индексации для угля и мазута – 1,04. Суммы затрат составят: на 2023 год –422,70 тыс. руб., на 2024 год – 439,61 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году –32,00 тыс. руб. Удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт – 10 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. (8,10 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,5% с 01.07.2022. Он составит 8,21 руб./кВтч (с учётом НДС).

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **33,78 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2023 год был применён коэффициент индексации – 1,04, на 2024 – 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год –35,13 тыс. руб., на 2024 год – 36,19 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** Поставщиком холодной воды для нужд котельных само предприятие.

На 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления и водоотведения рассчитаны с учётом объёма воды 109,92 м3 и цены на воду с 01.01.2022 - 39,59 руб./м3, с 01.07.2022 - 40,90 руб./м3 . Затраты на холодную воду на планируемый период составят 4,41 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене воды был применён коэффициент индексации на 2023-2024 года– 1,04. Суммы затрат составят: на 2023 год –4,59 тыс. руб., на 2024 год – 4,77 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. – 4441,98 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 462,42 тыс.руб.,

- в 2024 г. –480,56 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 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: 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 751,85 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 747,84 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 4,44 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.

В целях обеспечения равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты учли сумму рассчитанной корректировки НВВ в размере 4,44 тыс. руб. на 2023 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.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере   
1372,62тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2024 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 777,55 | 456,67 | 320,88 |
| 2023 год | 809,31 | 481,33 | 327,9 |
| 2024 год | 833,20 | 491,98 | 341,22 |

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 период до 2023 года.

**Расчёт тарифа на производство тепловой энергии**

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 тепловой энергии, отпускаемой   
МП «Сантеплотехсервис» в размере 411,30 Гкал в год (в первом полугодии – 246,78 Гкал, во втором полугодии – 164,52 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

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

2 полугодие – 320,88 тыс. руб./ 164,52 Гкал = 1950,42 руб./ Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 481,33 тыс. руб./ 246,78 Гкал = 1950,42 руб./ Гкал,

2 полугодие – 327,99 тыс. руб./ 164,52 Гкал = 1993,59 руб./ Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 491,98 тыс. руб./ 246,78 Гкал =1993,59 руб./ Гкал,

2 полугодие – 341,22 тыс. руб./ 164,52 Гкал =2074,05 руб./ Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на производство тепловой энергии, поставляемую потребителям МП «Сантеплотехсервис», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на период 2022-2024 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1850,50 | 1950,42 |
| 2023 год | 1950,42 | 1993,59 |
| 2024 год | 1993,59 | 2074,05 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, поставляемую потребителям МП «Сантеплотехсервис»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| кг у.т./Гкал |
| тыс. руб. | % | % |  |  | % |  |
| 2022 | 254,18 | - | - | - | 162,00 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | 162,00 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | 162,00 | 100 | - |

РЕШИЛИ:

13.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным предприятием «Сантеплотехсервис», на 2022-2024 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

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

14. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу о внесении изменений в приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области №229-П от 15.12.2020, №291-П от 17.12.2020, №296-П от 17.12.2020.

Никитина Е.И. доложила, что внесение изменений в некоторые приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 15.12.2020 №229-П   
«Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» на 2021 год», от 17.12.2020 №291-П «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2021 год», от 17.12.2020 №296-П «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» на 2021 год», связанно с пересмотром тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Ульяновский областной водоканал» по решению областного суда от 14.07.2021 по делу № 3а-129/2021.

РЕШИЛИ:

14.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в некоторые приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

14.2. 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.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_