**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

**г. Астрахань**

**18.12.2020 № 218**

**заседания коллегии**

**службы по тарифам Астраханской области**

**Председатель** - О.В. Степанищева

**Заместитель председателя** – А.А. Свиридов

**Секретарь** **–** Н.Н. Абъятанова

**Присутствовали:** Д.В. Луковников, Г.Г. Белунина, О.А. Бронникова, И.А. Иванов, Л.А. Турасова, Н.И. Чунакова

**Приглашенные:**

Икенов Раиль Радикович – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Джаналиева Руфия Зарифовна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области;

Асанова Ксения Сергеевна – заведующий сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области.

Представители АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) отсутствуют (письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) вх. рег. № 4957 от 18.12.2020).

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 79).

Доклад уполномоченного по делу – заведующего сектором контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области Асановой Ксении Сергеевны.

**СЛУШАЛИ:**

**Абъятанову Н.Н.:**

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) вх. рег. № 4957 от 18.12.2020)».

**ВЫСТУПИЛИ:**

**Степанищева О.В.:** «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924), без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)».

Голосовали: «За» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924).

**СЛУШАЛИ:**

**Асанову К.С.:** «В службу по тарифам Астраханской области поступило предложение АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)» (вх. рег. № 2169 от 30.04.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 79 открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.

В соответствии с действующим законодательством по представленным материалам проведена экспертиза, в соответствии с которой:

а) Величина необходимой валовой выручки АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) (скорректированной), использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=05A38E56F55921411E89A2D5C56C2EAD335A4A2BE531D253B96A3A8FDFBA464CC6530DCDD4C391ABu8K6R) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины представлены в нижеприведенной таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Предложение регулируемой организации на 2021 год\* | По оценке службы  на 2021 год | | Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при корректировке на 2021 год\*\* |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Операционные  (подконтрольные) расходы | 46 173,89 | 25 424,68 | 20 704,68 | 44,53  Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования |
| Неподконтрольные расходы | 48 137,70 | 14 364,23 | 5 564,23 | 28 209,24 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе: | 94 484,89 | 49 959,35 | 35 097,29 | 9 428,25 |
| - расходы на электрическую энергию | 3 371,92 | 1 420,90 | 958,29 | 992,73 |
| - расходы на топливо | 90 087,97 | 48 092,40 | 33 675,11 | 8 320,46 |
| - расходы на холодную воду | 1 025,00 | 446,06 | 463,89 | 115,05 |
| - расходы на теплоноситель | - | - | - | - |
| Прибыль | 4 964,84 | 2 103,72 | 1 405,48 | 1 455,64 |
| - нормативная прибыль | 73,81 | 21,19 | 21,19 | 31,43 |
| - РПП | 4 891,03 | 2 082,53 | 1 384,29 | 1 424,21 |
| Скорректированная плановая НВВ | 193 761,31 | 91 851,99 | 62 771,68 | 39 137,64 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования |  | -6 265,27 | -7 894,87 | - |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 51 888,30 | - | - | 51 888,30 |
| НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов | 245 649,61 | 85 586,72 | 54 876,81 | 105 186,08 |

\* Информация представлена без календарной разбивки, так как предложение организации формировалось для корректировки на 2021 год без календарной разбивки.

\*\* Экспертной группой на основании пунктов 16, 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, отказано при корректировке во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

б) Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы:

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляет 95,67 тыс. Гкал и 53,23 Гкал/час соответственно:

* с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 58,30 тыс. Гкал и 52,23 Гкал/час;
* c 01.07.2021 по 31.12.2021 – 37,38 тыс. Гкал и 52,23 Гкал/час.

в) Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, представлены в нижеприведенной таблице:

в %

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Индекс | Величина индекса\* | |
| На 2020год | На 2021 год |
| Потребительских цен (ИПЦ) | х | 103,6 |
| На электроэнергию | 103,2 | 104,0 |
| На газ (оптовая цена) | х | 103,0 (с 01.07.2021) |
| Транспортировка газа по газораспределительным сетям, ССУ | х | 103,7 (с 01.07.2021) |
| Водоснабжение, водоотведение | х | 104,0 |

\* соответствует прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно п. 60 Основ ценообразования и п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном Методическими указаниями, и применяется с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=DDF59A937B2CDF571863F683A75075EAC229CE5FD3FFA31EAC161B5654F4BF0111DF3D6F701E9F77u5VDN) указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2021 год.

д) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Технологические потери АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) при передаче тепловой энергии утверждены в приложении № 2 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 и учтены в размере 17,12 тыс. Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

* с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8,87 тыс. Гкал;
* c 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8,25 тыс. Гкал.

е) Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) на отпущенную тепловую энергию на 2021 год утвержден постановлением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 16.10.2017 № 39 и учтен в размере 178,66 кг у. т./Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 178,66 кг у. т. /Гкал;

- c 01.07.2021 по 31.12.2021 – 178,66 кг у. т. /Гкал.

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) не учтены при расчете необходимой валовой выручки на 2021 год.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения:

АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения, не указываются.

и) Объем незавершенных капитальных вложений:

В соответствии с п. 28 Методических указаний капитальные вложения (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) отсутствует.

к) Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, в отношении которой применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров:

Учитывая, что при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) на 2021 год не применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалисты энергоснабжающей организации ознакомлены 17.12.2020, что подтверждается отчетом об отправке данных посредством электронной почты.

АО «ТЭЦ-Северная» направило в службу по тарифам Астраханской области возражение от 18.12.2020 № Т/3-5616 о несогласии с позицией экспертной группы по статье «Арендная плата (производственные объекты)» (арендная плата нового оборудования) в части расходов на амортизацию и налог на имущество.

Экспертной группой обоснованно не включены в необходимую валовую выручку АО «ТЭЦ-Северная» на 2021 год по статье «Арендная плата» затраты на амортизацию и налог на имущество объектов основных средств, переданных в аренду АО «ТЭЦ-Северная» от ООО «Энергосистема» по договору от 30.04.2018 № 02/2018, а именно в части модернизации водогрейных котлов RIM MAX 8000 (6 штук) и насосных установок ГРАНФЛОУ (2 штуки).

АО «ТЭЦ-Северная» не обоснована и документально не подтверждена экономическая и производственная целесообразность модернизации водогрейных котлов RIM MAX 8000 (6 штук), проведенной в 2015 году, и использования насосных установок ГРАНФЛОУ (2 штуки), кроме того, у АО «ТЭЦ-Северная» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

Возражений и замечаний от члена коллегии с правом совещательного голоса Иванова И.А. не поступало».

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

**ВЫСТУПИЛИ:**

**Степанищева О.В.**  предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924), в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 132 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)» изменение, изложив приложение № 1 к постановлению в новой редакции согласно приложению к постановлению.
2. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханскойобласти для официального опубликования.

2.2. Не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

2.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ФАС России простым почтовым отправлением и в электронном виде.

2.6. В течение 5 календарных дней со дня принятия разместить постановление с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (http://astrtarif.ru).

2.7. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

|  |  |
| --- | --- |
| **Председатель:** | **О.В. Степанищева** |
| **Заместитель председателя:** | **А.А. Свиридов** |
| **Члены коллегии:** | **Д.В. Луковников**  **Г.Г. Белунина**  **О.А. Бронникова**  **Л.А. Турасова** |
|  | **Н.И. Чунакова** |
| **Секретарь** | **Н.Н. Абъятанова** |

Службой по тарифам Астраханской области в адрес АО «ТЭЦ-Северная» письмом от 03.12.2020 № СТ-03-13-3246 был направлен запрос о предоставлении пояснений о причине и необходимости в 2015 году модернизации водогрейных котлов RIM MAX 8000 (6 штук) (с приложением обосновывающих документов) и документов, подтверждающих приобретение насосных установок ГРАНФЛОУ (2 штуки), с пояснением необходимости эксплуатации АО «ТЭЦ-Северная» данных установок в сфере теплоснабжения (с приложением обосновывающих документов).

АО «ТЭЦ-Северная» письмом от 11.12.2020 № Т/3-5504 направило пояснения о том, что ООО «Энергосистема» в 2015 году к котлам RIM MAX 8000 (6 штук) были установлены теплообменники ТУ 123-001.100, которые увеличивают теплопроводимость данных котлов, а насосные установки ГРАНФЛОУ (2 штуки) установлены на тепловой сети и предназначены для повышения напора (давления) в тепловой сети (на подаче), для обеспечения оптимального гидравлического режима работы тепловой сети.

При этом в материалах, направленных АО «ТЭЦ-Северная» в службу по тарифам Астраханской области письмом от 11.12.2020 № Т/3-5504, отсутствовали документы, подтверждающие стоимость вышеуказанных теплообменников и установок ГРАНФЛОУ.

Экспертной группой в рамках проводимой экспертизы был проведен анализ рыночной стоимости теплообменников ТУ 123-001.100, в ходе которого установлено, что стоимость одного теплообменника на 16.12.2020 составляет 626 тыс. рублей, при этом в инвентарных карточках от 31.12.2019 № СИН000315, № СИН000317, № СИН000318, № СИН000319, № СИН000320, № СИН000321, представленных АО «ТЭЦ-Северная» в службу по тарифам Астраханской области письмом от 30.11.2020 № Т/3-5267, стоимость данных теплообменников составляет 13 083,86 тыс. рублей.