

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

18.12.2020

№ 219

**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 теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 81).

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:**Абьятанову Н.Н.:**

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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 теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, без участия представителей АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924)».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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) о корректировке тарифов на теплоноситель на 2021 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 133 «Об установлении АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям» (вх. рег. № 2168 от 30.04.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 81 открыто дело о корректировке тарифов на теплоноситель, 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 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 | 837,45 | 418,32 | 418,32 | 0,81 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования |
| Неподконтрольные расходы | 4560,45 | 209,84 | 209,83 | 4 140,78 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе: | 921,05 | 1 390,86 | 1 383,98 | - |
| - расходы на электрическую энергию | 920,76 | 29,40 | 22,12 | 869,24 |
| - расходы на топливо | - | - | - | - |
| - расходы на холодную воду | 0,29 | 1 361,45 | 1 361,87 | - |
| - расходы на теплоноситель | | | | |
| Прибыль | 319,05 | 101,33 | 100,98 | 116,74 |
| - нормативная прибыль | 7,78 | 0,38 | 0,38 | 7,02 |
| - РПП | 311,27 | 100,95 | 100,60 | 109,72 |
| Скорректированная плановая НВВ | 6 638,00 | 2 120,35 | 2 113,12 | 2 404,53 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования | | -27,07 | -20,07 | - |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 20 006,18 | - | - | - |
| НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов | 26 644,17 | 2 093,28 | 2 093,05 | 22 457,84 |

* - 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) Объемы полезного отпуска теплоносителя, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы:

Объем полезного отпуска теплоносителя, на основании которого были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляет 323,25 тыс. м³, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 161,62 тыс. м³;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 161,62 тыс. м³.

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:

| Индекс | Величина индекса* | | в % |
|------------------------------|-------------------|-------------|-----|
| | На 2020 год | На 2021 год | |
| Потребительских цен (ИПЦ) | х | 103,6 | |
| На электроэнергию | 103,2 | 104,0 | |
| 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 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2021 год, что соответствует предложению регулируемой организации.

д) Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя не утверждены в установленном порядке.

Учитывая изложенное, объем технологических потерь при передаче теплоносителя не учтен при расчете необходимой валовой выручки АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924).

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 не учтен при расчете необходимой валовой выручки.

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.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой 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 теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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 теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2019 № 133 «Об установлении АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ТЭЦ-Северная» (ОГРН 1023000847924) потребителям, другим теплоснабжающим организациям» 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 Астраханской области 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

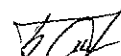
 **О.В. Степанищева**


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. Абьятанова**