

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

06.11.2020

№ 58

**заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области**

Председатель - О.В. Степанищева

Заместитель председателя – А.А. Свиридов

Секретарь – Н.Н. Абъятанова

Присутствовали: Д.В. Луковников, О.А. Бронникова, И.А. Иванов,
Н.И. Чунакова

Приглашенные:

Икенов Раиль Радикович – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии 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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) отсутствуют (письмо МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) вх. рег. № 4378 от 05.11.2020).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 60).

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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) (письмо МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) вх. рег. № 4378 от 05.11.2020)».

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В.: «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715), без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715)».

Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) без участия представителей МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715).

СЛУШАЛИ:

Асанову К.С.: «В службу по тарифам Астраханской области поступило предложение МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 164 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715)» (вх. рег. № 1921 от 24.04.2020).

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2020 № 60 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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) (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	41 005,46	23 221,84	17 621,83	161,79 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования
Неподконтрольные расходы	20 419,99	10 110,69	10 110,65	198,65
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	188 257,21	77 205,26	72 561,93	38 490,02
- расходы на электрическую энергию	32 045,56	13 747,22	14 567,53	3 730,81
- расходы на топливо	150 924,79	61 168,11	55 918,53	33 838,15
- расходы на холодную воду	5 286,86	2 289,93	2 075,87	921,06
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Прибыль		83,34	83,34	-
Скорректированная плановая НВВ	249 682,66	110 621,13	100 377,75	38 683,78
Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	4 210,77 ***	947,67	846,67	2 416,43
НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов	249 682,66	111 568,80	101 224,42	36 889,44

* 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.

*** Заявленная МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) корректировка не включена организацией в состав необходимой валовой выручки, принимаемой организацией к учету при установлении тарифов.

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 150,24 тыс. Гкал и 34,70 Гкал/час соответственно:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 79,63 тыс. Гкал и 34,70 Гкал/час;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 70,61 тыс. Гкал и 34,70 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:

Индекс	Величина индекса*		
	На 2019год	На 2020год	На 2021 год
Потребительских цен (ИПЦ)	104,5	103,2	103,6
На электроэнергию	x	103,2	104,0
На газ (оптовая цена)	x	x	103,0 (с 01.07.2020)
Транспортировка газа по газораспределительным сетям, ССУ	x	x	103,7 (с 01.07.2020)
Водоснабжение, водоотведение	x	x	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.

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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) при передаче тепловой энергии утверждены в приложении № 2 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 164 и учтены в размере 19,36 тыс. Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 10,26 тыс. Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9,10 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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) на отпущенную тепловую энергию определен в приложении № 2 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 164 и учтен в размере 162,84 кг у. т./Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 162,84 кг у. т. /Гкал;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 162,84 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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) 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:

МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) 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.

МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об

объемах незавершенных капитальных вложений МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) 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) МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) на 2021 год не применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

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

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалисты энергоснабжающей организации ознакомлены 05.11.2020».

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 МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715), в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 164 «О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715)» изменение, изложив приложение № 1 к постановлению в новой редакции, согласно приложению к постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 21.11.2019 № 81 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 15.12.2017 № 164».

3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области:

3.1. 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.

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

3.3. 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.

3.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в МП «Теплосети» (ОГРН 1023000803715) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

3.5. 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.

3.6. 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://astritarif.ru>).

3.7. 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



О.А. Бронникова



Н.И. Чунакова

Секретарь



Н.Н. Абъятанова