

# СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

04.12.2024

№ 110

**заседания коллегии  
службы по тарифам Астраханской области**

**Председатель - А.А. Свиридов**

**Секретарь – Г.П. Утешева**

**Присутствовали:** Е.О. Горинова, О.А. Бронникова, Р.З. Джаналиева, С.А. Тимофеев, О.А. Меркулова, Л.А. Турасова

**Приглашенные:**

Асанова Ксения Сергеевна – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Чунаева Татьяна Анатольевна – 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;

Нестерова Любовь Сергеевна - эксперт отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области.

Представители МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) отсутствуют.

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 27.04.2024 № 65).

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 Чунаевой Татьяны Анатольевны.

**СЛУШАЛИ:**  
**Утешеву Г.П.:**

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителя организации (регистрационный № 307/3350 от 03.12.2024).

**ВЫСТУПИЛИ:**

**Свиридов А.А.:** «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей организации».

Голосовали: «За» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

**Чунаеву Т.А.:**

«В службу по тарифам Астраханской области поступило заявление МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год (регистрационный № 307/1256 от 23.04.2024), установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 06.12.2023 № 81 «Об установлении МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям».

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 27.04.2024 № 65 открыто дело о корректировке МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год, 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 МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657), использованной при расчете 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 тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины представлены в нижеприведенных таблицах:

по системе теплоснабжения с. Копановка:

тыс. руб.

Показатель	Предложени е регулируемо й организации на 2025 год	По оценке службы 2025 год		Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при государстве нном регулирован ии на 2025 год*
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	
Операционные (подконтрольные) расходы	1 336,92	257,92	257,92	821,08
Неподконтрольные расходы	165,86	189,84**	170,89**	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	908,44	597,52***	507,86***	-
- расходы на топливо	718,14	508,01***	442,87***	-
- расходы на электрическую энергию	187,00	87,87	63,71	35,42
- расходы на холодную воду	3,30	1,64	1,29	0,37
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Нормативная прибыль	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-
Скорректированная НВВ	2 411,22	1 045,28	936,67	429,27
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	120,00	71,39	48,61	-
Изменение необходимой валовой			-63,00	

выручки, производимое в целях не превышения предельных индексов				
НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов	2 411,22	1 116,67	922,28	372,27

по системе теплоснабжения с. Ивановка:

Показатель	Предложение регулируемой организации на 2025 год	По оценке службы 2025 год		Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при государственном регулировании на 2025 год*
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	
Операционные (подконтрольные) расходы	1 664,79	514,87	419,84	730,08
Неподконтрольные расходы	219,32	176,85**	146,22**	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	1 212,82	395,37	328,09	489,36
- расходы на топливо	965,03	285,94***	248,87***	430,22
- расходы на электрическую энергию	244,92	108,44***	78,46***	58,02
- расходы на холодную воду	2,87	0,98	0,77	1,12
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Нормативная прибыль	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-
Скорректированная НВВ	3 096,93	1 087,09	894,15	1 115,69

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	110,00	49,84	60,16	-
Расходы организации, учтенные при установлении тарифов на 2023 год		-	-19,00	
НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов	3 096,93	1 136,93	935,31	1 024,69

\* 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 во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, в связи с отсутствием в представленных материалах документов, подтверждающих необходимость и обоснованность данных расходов.

\*\* В том числе НДС по операционным расходам и расходам на энергетические ресурсы.

\*\*\*Без НДС.

**б) Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы по системам теплоснабжения:**

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы, составляют по системам теплоснабжения:

с. Копановка в размере 0,957 тыс. Гкал и 0,222 Гкал/час, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 0,555 тыс. Гкал и 0,222 Гкал/час;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 0,402 тыс. Гкал и 0,222 Гкал/час.

с. Ивановка в размере 0,501 тыс. Гкал и 0,116 Гкал/час, в том числе на периоды календарной разбивки:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 0,291 тыс. Гкал и 0,116 Гкал/час;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 0,210 тыс. Гкал и 0,116 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 2024 год	На 2025 год
Потребительских цен (ИПЦ)	х	105,8
Оптовая цена на газ	х	121,3 с 01.07.2025
На электроэнергию	105,1	109,8
На водоснабжение	х	108,1

\* соответствует прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

**г) Индекс изменения количества активов:**

Согласно пункту 60 Основ ценообразования и пункту 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), индекс изменения количества активов применяется при индексации базового уровня операционных расходов при применении метода индексации установленных тарифов и метода обеспечения доходности инвестированного капитала с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и определяется 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 2025 год.

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

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтённые при расчете необходимой валовой выручки МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657), установлены в приложениях № 3, 4 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 06.12.2023 № 81 и составляют на периоды календарной разбивки по системам теплоснабжения:

с. Копановка в размере 0,116 тыс. Гкал в год:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 0,067 тыс. Гкал;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 0,049 тыс. Гкал.

с. Ивановка в размере 0,035 тыс. Гкал в год:

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 0,020 тыс. Гкал;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 0,015 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 топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) установлен в приложениях № 3, 4 к постановлению службы по тарифам Астраханской области от 06.12.2023 № 81 и составляет по системам теплоснабжения:

с. Копановка в размере 153,00 кг у. т. /Гкал;

с. Ивановка в размере 173,10 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 МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) не утверждены и 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:

МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) по системам теплоснабжения с. Копановка и с. Ивановка 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.

МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) по системам теплоснабжения с. Копановка и с. Ивановка не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) 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) МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) по системам теплоснабжения с. Копановка и с. Ивановка на 2025 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 Тимофеева С.А. не поступало.

МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» надлежащим образом извещено о дате, времени и месте проведения коллегии.

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

Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

**ВЫСТУПИЛИ:**

**Свиридов А.А.:** «Предлагаю согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) по системам теплоснабжения с. Копановка и с. Ивановка, в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой».

Голосовали: «За» - единогласно.

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 06.12.2023 № 81 «Об установлении МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям» изменения, изложив приложения № 1, 2 к постановлению в новой редакции согласно приложениям № 1,2 к проекту постановления.

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

2.1. В срок не позднее трех календарных 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 течение семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в Думу Астраханской области.

2.4. 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.

2.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить заверенную копию постановления с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в МУП «Никольское» МО «Енотаевский район» (ОГРН 1063024014657) почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде.

2.6. 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 в электронном виде посредством размещения в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования».

2.7. 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 (<http://tarif.astrobl.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

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

**Председатель:**

**А.А. Свиридов**

**Члены коллегии:**

**Е.О. Горинова**

**О.А. Бронникова**

**Р.З. Джаналиева**

**О.А. Меркулова**

**Л.А. Турасова**

**Секретарь**

**Г.П. Утешева**