

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 11 октября 2019 года № 13

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

СЕКРЕТАРЬ

Начальник отдела регулирования
производственно-технической сферы и
государственного контроля (надзора)
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

А.М. Воронова
Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
Л.В. Тихомирова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса

И.Е. Холодов

Начальник ПЭО Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС

Л.А. Фролова

И.о. директора ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»
заместитель директора по газу
ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»

С.М. Анисимов

А.В. Вашурин

Председатель межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 11.10.2019

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

ПОВЕСТКА:

1. Об утверждении нормативов технологических потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2019-2020 годы.

2. Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей на 2019-2020 годы.

3. О внесении изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.01.2019 № 3 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год».

4. О прекращении деятельности муниципального казённого предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» в сфере водоснабжения.

1. Об утверждении нормативов технологических потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2019-2020 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены на рассмотрение материалы Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей по расчету нормативов технологических потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2019-2020 годы.

Управлением проведена экспертиза представленных материалов на основании методики, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Внесен ряд уточнений в значения параметров трубопроводов и выполнены соответствующие корректировки в расчете.

Предлагается:

Установить для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей следующие нормативы технологических потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

На 2019 год.

1. Потери и затраты теплоносителя – 211,2 куб. м;

2. Потери тепловой энергии – 216,4 Гкал.

На 2020 год.

3. Потери и затраты теплоносителя – 941,5 куб. м;

4. Потери тепловой энергии – 892,0 Гкал.

РЕШИЛИ:

Установить для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей следующие нормативы технологических потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям котельных ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», расположенных по адресам г.Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 6А и ул. Рыбников, д. 59:

На 2019 год.

1. Потери и затраты теплоносителя – 211,2 куб. м;
2. Потери тепловой энергии – 216,4 Гкал.

На 2020 год.

3. Потери и затраты теплоносителя – 941,5 куб. м;
4. Потери тепловой энергии – 892,0 Гкал.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей на 2019-2020 годы.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Управлением проведена экспертиза предложений Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее - регулируемая организация) об установлении тарифов на передачу тепловой энергии, теплоносителя по сетям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар ул. Рыбников д. 59 и Рыбников д. 6А (далее – тариф на передачу тепловой энергии, теплоносителя).

Тариф на передачу тепловой энергии, теплоносителя рассчитан методом экономически обоснованных расходов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки применен индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации 103%.

В ходе проведения экспертизы величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифа на передачу тепловой энергии, теплоносителя, составила 1 831,76 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на оплату труда и страховые взносы 861,92 тыс. руб.;
- Амортизация производственного оборудования 225,83 тыс. руб.;
- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы 622,35 тыс. руб.;
- Прочие расходы 121,66 тыс. руб.

Расходы на оплату труда откорректированы в части численности персонала. В расчете тарифа численность составила 1,1 чел., принята на основании расчетов затрат по обслуживанию инженерных сетей договоров аренды инженерных сетей

230/2016 от 26.07.2016 и 231/2016 26.07.2016, заключенных с ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания». Ставка первого разряда принята в размере 10 506 руб. (10 303*1,0197), премия в размере 10%.

Расчет страховых взносов выполнен с учетом откорректированного ФОТ.

Расходы на охрану труда определены с учетом откорректированной численности.

Распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов выполнено пропорционально прямым расходам.

Объем товарного отпуска тепловой энергии, принятый в расчете тарифа на передачу тепловой энергии, теплоносителя составил 14 378 Гкал.

В результате проведенной экспертизы одноставочный тариф на передачу тепловой энергии, теплоносителя на период до 31 декабря 2020 года составил 127,40 руб./Гкал. без учета НДС.

РЕШИЛИ:

Установить одноставочный тариф на передачу тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединённых котельных и тепловых сетей на период до 31 декабря 2020 года в размере 127,40 руб./Гкал. без учета НДС.

Тариф применяется для взаиморасчетов с ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» за оказанные услуги по передаче тепловой энергии на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар».

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. О внесении изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.01.2019 № 3 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год».

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее по тексту – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» или Предприятие) обратилось с заявлением об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (далее – стандартизированные тарифные ставки), представлены материалы, в том числе сметные расчеты.

Управлением проведена проверка представленных сметных расчетов. В результате рассмотрения не приняты следующие расходы:

- технический надзор за строительством подземного газопровода (на первые 100,0 м);
- технический надзор за строительством подземного газопровода (на последующие п м);
- проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (на первые 100,0 м);
- проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (на последующие п м).

Пунктом 32 Приказа ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» определено, что фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

На основании вышеизложенного, расходы при расчете стандартизированных тарифных ставок C_2 (на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки) и C_3 (на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) приняты в размере, не превышающем расходы, определенные в соответствии с НЦС.

С учетом внесенных корректировок размер стандартизированных тарифных ставок, составил:

C2	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км, (руб./км)	
	50 мм и менее	1 628 678,47
C3	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, (руб./км)	
	110 - 159 мм	1 938 505,83
C5	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³)	
	100 - 399 м ³ /час	3 587,16
C7	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и	

(или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

	108 - 158 мм	13 566,50
	159 - 218 мм	13 566,50
C7.1	219 - 272 мм	13 566,50
	325 - 425 мм	13 566,50

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

	219 - 272 мм	13 566,50
	325 - 425 мм	16 957,79

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

	108 - 158 мм	20 342,77
	159 - 218 мм	26 644,55
	219 - 272 мм	22 430,57
	325 - 425 мм	20 342,77

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

219 - 272 мм	14 002,62
325 - 425 мм	14 749,00

По инициативе Управления, предложено пересмотреть на 2019 год стандартизованную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, n-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), утвержденную в размере, (руб.):

Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	60 910,49
	1001 - 2000 м	340 407,93

При расчете указанной ставки ошибочно включены расходы на земельные работы.

При заключении договоров технологического присоединения указанная ставка не применялась.

Управлением произведен перерасчет, в результате которого размер стандартизованной тарифной ставки составил (руб.):

Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	48 261,96
	1001 - 2000 м	81 962,10

РЕШИЛИ:

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», в следующих размерах:

Размер стандартизованной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), (руб.)

от 101 - 500 м	48 261,96
2001 - 3000 м	81 962,10

Размер стандартизованной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км, (руб./км)

50 мм и менее	1 628 678,47
---------------	--------------

Размер стандартизованной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, (руб./км)

110 - 159 мм	1 938 505,83
--------------	--------------

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³)
100 - 399 м³/час 3 587,16

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)
Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

108 - 158 мм	13 566,50
159 - 218 мм	13 566,50
219 - 272 мм	13 566,50
325 - 425 мм	13 566,50

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

219 - 272 мм	13 566,50
325 - 425 мм	16 957,79

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа,

в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

108 - 158 мм	20 342,77
159 - 218 мм	26 644,55
219 - 272 мм	22 430,57
325 - 425 мм	20 342,77

Стальные газопроводы, подземная (надземная) прокладка, с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:

219 - 272 мм	14 002,62
325 - 425 мм	14 749,00

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. О прекращении деятельности муниципального казённого предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» в сфере водоснабжения.

(докладчик Лахно Е.Н.)

В адрес Управления поступило уведомление муниципального казённого предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» (вход. № 805 от 07.10.2019) (далее – МКП «ЖКХ МО «Хоседа-Хардский сельсовет») о прекращении деятельности МКП «ЖКХ МО «Хоседа-Хардский сельсовет» в сфере водоснабжения.

Основанием для прекращения деятельности является постановление Администрации муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» от 28.05.2019 № 30п «Об изъятии имущества из оперативного управления», в соответствии с которым имущество, используемое МКП «ЖКХ МО «Хоседа-Хардский сельсовет» для осуществления водоснабжения, изъято из оперативного управления.

Приказом Управления от 22.11.2018 № 34 установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 2 (по инициативе органа регулирования тарифов), пунктами 11, 12 и 15 Регламента установления

регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э Управлением открыто дело № 5-ПВ о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство МО «Хоседа-Хардский сельсовет») на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (распоряжение Управления от 16 мая 2019 г. № 43/д).

На основании изложенного, предлагаю:

1. Признать утратившим силу приказ Управления от 22.11.2018 № 34 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

2. Закрывать дело № 5-ПВ о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство МО «Хоседа-Хардский сельсовет») на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу приказ Управления от 22.11.2018 № 34 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Хоседа-Хардский сельсовет» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

2. Закрывать дело № 5-ПВ о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую потребителям муниципальным казённым предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство МО «Хоседа-Хардский сельсовет») на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий

С.А. Андриянов

Секретарь

А.В. Дудакалов