

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 14 ноября 2016 года № 9

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф.302Б

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Исполняющий обязанности  
начальника Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.В. Тихомирова

СЕКРЕТАРЬ -

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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова  
О.В. Чебаевских

ПРИСУТСТВОВАЛА:

экономист ОАО «Нарьян-Марокргаз»

А.В. Коваленко

---

1. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» газоиспользующего оборудования потребителей на 2017 год.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Открытое акционерное общество «Нарьян-Марокргаз» (далее — Организация) обратилось с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям организации и стандартизированных тарифных ставок на 2017 год в соответствии с пунктом 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

Организация представила прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3.

Экспертиза проведена в соответствии со следующими нормативными документами:

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения);

приказ ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

1. Сметная стоимость одного присоединения при средней протяженности газопровода по данным Организации составляет 58 767 руб.

После корректировки Управления сложились следующие показатели:

Средняя протяженность газопровода на 2017 год (по фактической средней протяженности по заявкам) составит 20,6 м, расчетная стоимость одного присоединения при протяженности 20,6 м составит 53 667,88 руб. Плановое количество подключений на 2017 год – 12 подключений.

Общая сумма расходов Организации на общее количество подключений в 2017 году составит 644 015 руб. С учетом применения эффективной ставки налога на прибыль, рассчитанной Организацией, экономически обоснованная стоимость одного подключения составит 67 084,85 руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия

предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Начиная с 2015 года, названные уровни платы индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Плата на 2016 год установлена в размере 57 297,9 руб. с учетом прогноза среднегодового уровня инфляции на 2016 год в размере 7,4%. Прогнозный среднегодовой уровень инфляции на 2017 год составляет 4,7%, соответственно размер указанной платы на 2017 год составит 59 990,90 руб. с НДС или 50 839,75 руб. без НДС:

$$57\,297,9 \times 1,047 = 59\,990,90 \text{ руб.} \quad 59\,990,90 / 1,18 = 50\,839,75 \text{ руб.}$$

Плановый размер выручки Организации от осуществления технологического присоединения на 2017 год составит 610 077 руб. без НДС.

Выпадающие доходы Организации от технологического присоединения в 2017 году рассчитаны в размере 155 953 руб.

$$53\,667,88 \times 12 = 644\,014 - 610\,077 \times 0,8 = 155\,953$$

В соответствии с пунктами 26(21) и 26(22) Основных положений в случае если для газораспределительной организации не устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа, размер выпадающих доходов организации от технологического присоединения учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 13 Методических указаний Организация представляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год, а также фактические данные о выпадающих доходах (дополнительной прибыли) за прошедший календарный год.

Организацией представлены сведения о фактических расходах, отнесенных по данным бухгалтерского учета за 2015 год к расходам на технологическое подключение (838 333 руб.) и размер полученной выручки (1 350 677,84 руб. без НДС). Управлением проведена корректировка фактических расходов в части распределения общехозяйственных расходов. Сумма расходов на технологическое подключение за 2015 год, принята в расчет в размере 698 576 руб.

В результате проведенных расчетов за 2015 год от технологического присоединения Организацией получены избыточные доходы в сумме 381 966 руб. без НДС.

$$1\,350\,678 \times 0,8 - 698\,576 = 381\,966$$

В соответствии с п. 26(24) Основных положений в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации доходы, предусмотренные для компенсации расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения газоиспользующего оборудования, превысили указанные расходы, сумма превышения используется в качестве источника для осуществления программы газификации субъекта Российской Федерации в следующем периоде. В случае если газораспределительная организация более не осуществляет расходы, связанные с

реализацией программ газификации, то указанная сумма превышения учитывается при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Приказом УГРЦТ НАО от 14.11.2014 № 44 выпадающие доходы Организации от технологического присоединения за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 составляют 1 435 800 руб. Выпадающие доходы в указанном размере учтены при формировании тарифов на транспортировку газа на 2015 год.

Учитывая, что в результате оказания услуг по технологическому присоединению за 2015 год у Организации сложились избыточно полученные доходы, выпадающие доходы от технологического присоединения планируемые на период с 01.01.2015 по 31.12.2015 в сумме 1 435 800 руб. и учтенные при формировании тарифов на транспортировку газа на 2015 год, также являются излишне учтенными.

Таким образом, общий размер избыточно полученных доходов от технологического присоединения в 2017 году с учетом фактических данных 2015 года составил 1 661 813 руб.

$$1\,435\,800 + 381\,996 = 1\,817\,766$$

$$1\,817\,766 - 155\,953 = 1\,661\,813$$

2. В представленных Организацией материалах по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок указано, что расходов на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для случаев, указанных в подпункте «в» и «г» пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 за 2015 год не было и на 2017 год не планируется.

По заявлению экономиста Организации Коваленко А.В. подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям Организации газоиспользующего оборудования потребителей с использованием стандартизированных тарифных ставок с начала 2016 год не осуществлялось, и до конца текущего года незапланировано.

Расчетов размера стандартизированных тарифных ставок на 2017 год не представлено.

Предлагается на 2017 год установить стандартизированные тарифные ставки, на уровне стандартизированных тарифных ставок установленных на 2016 год в следующих размерах:

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-го диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 м, С4, диапазон 109 мм и менее – 695 969,00 рублей;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-го диапазона максимального часового расхода газа, С6,

40 - 99 куб. м в час – 359,00 руб./куб. м в час,

400 - 999 куб. м в час – 81,00 руб./куб. м в час;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО *i*-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО *k*-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С8, – 55 978,00 рублей.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

- для физических лиц – 59 990,90 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

- для юридических лиц – 50 839,75 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 67 084,85 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

Избыточно полученные доходы открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в 2017 году определить в размере 1 661 813 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2017 года 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 открытого акционерного общества «Нарьян-Марокргаз»:

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 м, С4, – 695 969,00 рублей (за единицу строящегося газопровода);

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов с диапазоном максимального часового расхода газа, С<sub>6</sub>, -

40 - 99 куб. м в час – 359,00 руб./куб. м в час,

400 - 999 куб. м в час – 81,00 руб./куб. м в час;

стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-го диапазона диаметров), и проведением пуска газа, С<sub>8</sub>, – 55 978,00 рублей (за единицу присоединения).

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. Об отстранении от участия в голосовании Неверовой С.Г. при рассмотрении вопроса об установлении льготного тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП ЗР «Севержилкомсервис» населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в муниципальном образовании «Канинский сельсовет».

---

**ВЫСТУПИЛИ:**

Неверова С.Г.: В период с 09.10.2003 по 23.10.2015 года работала в МП ЗР «Севержилкомсервис» в должности экономиста, главного экономиста, главного бухгалтера. В целях исключения возможности возникновения конфликтов интересов, прошу вывести меня из состава комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

Тихомирова Л.В.: В целях исключения конфликта интересов, когда личная заинтересованность Неверовой С.Г. может повлиять на надлежащее, объективное и беспристрастное исполнение ей должностных (служебных) обязанностей (осуществление полномочий), в соответствии со статьей 11 Федерального закона «О противодействии коррупции» предлагаю временно вывести Неверову Светлану Геннадьевну из состава комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа при решении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис».

**РЕШИЛИ:**

В целях исключения конфликта интересов при рассмотрении вопросов об установлении тарифов для МП ЗР «Севержилкомсервис» Неверова С.Г. - секретарь Комиссии, не принимает участие в голосовании.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

3. Об установлении льготного тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП ЗР «Севержилкомсервис» населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в муниципальном образовании «Канинский сельсовет».

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес УГРЦТ НАО поступило заявление от муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее - МП ЗР «Севержилкомсервис») об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в муниципальном образовании «Канинский сельсовет».

Необходимость установления тарифов обусловлена подключением жилых домов в селе Несь к централизованной системе теплоснабжения МП ЗР «Севержилкомсервис».

В соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа» тарифы для населения и потребителям, приравненным к населению, на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП ЗР «Севержилкомсервис», устанавливаются на льготном уровне, ниже экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию (мощность).

На основании вышеизложенного предлагается установить льготные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в муниципальном образовании «Канинский сельсовет» (с учетом НДС) в следующем размере:

на период со дня вступления в силу приказа по 31.12.2016 – 1 166,00 руб./Гкал;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 166,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 225,47 руб./Гкал;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 225,47 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 283,07 руб./Гкал.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период со дня вступления в силу приказа по 31.12.2016 – 21 705,73 руб./Гкал;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17 050,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 18 118,35 руб./Гкал;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 18 118,35 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 19 349,65 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

Установить льготные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и потребителям, приравненных к населению, проживающим в муниципальном образовании «Канинский сельсовет» (с учетом НДС) в следующем размере:

на период со дня вступления в силу приказа по 31.12.2016 – 1 166,00 руб./Гкал;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 166,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 225,47 руб./Гкал;  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 225,47 руб./Гкал;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 283,07 руб./Гкал.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период со дня вступления в силу приказа\* по 31.12.2016 –  
21 705,73 руб./Гкал;

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17 050,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 18 118,35 руб./Гкал;

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 18 118,35 руб./Гкал;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 19 349,65 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.В. Тихомирова

Секретарь



С.Г. Неверова