

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 04 июля 2018 года № 8

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 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

С.Г. Неверова

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Председатель межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе
Ненецкого автономного округа

Г.В. Сопочкин

ПРИСУТСТВОВАЛА:

Начальник экономического отдела
ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»

А.В. Коваленко

Ведущий экономист службы газового хозяйства
ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»

Н.Г. Черемисина

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2018 год.

(докладчик Неверова С.Г.)

Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – Организация) обратилось с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям организации и стандартизированных тарифных ставок на 2018 год.

Материалы для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения (далее – плата за технологическое присоединение) и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, Организация представила в соответствии с основными положениями 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

Расчетные материалы представлены 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, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания).

Приказом ФАС России от 08.06.2018 № 783/18 в отношении государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» введено государственное регулирование деятельности в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Ненецкого автономного округа.

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. Планируемое число подключений определено на уровне, заявленном Организацией.

По предложению Организации каждое подключение предусматривает разработку рабочего проекта подземного газопровода, строительство газопроводов-вводов без устройства пунктов редуцирования газа, без учета земляных работ. Характеристики данных газопроводов низкого давления следующие:

- материал труб – полиэтилен, диаметр – 32 мм, 63 мм, 110 мм, способ прокладки – подземный;
- материал труб – сталь, диаметр – 32 мм, 50 мм, 57 мм, способ прокладки – подземный.

Для определения затрат на технологическое присоединение приняты:

- усредненная протяженность газопровода до границ земельного участка Заявителя в размере – 29,5 м;
- суммарное плановое количество подключений 13 шт. (4 - стальные газопроводы, 9 - полиэтиленовые газопроводы).

Для подтверждения плановых расходов на строительно-монтажные работы Организация представила локальные сметы, составленные в базисных и текущих ценах по состоянию на 1 квартал 2018 года с применением Территориальных единичных расценок в строительстве (ТЕР).

Сметная стоимость одного присоединения при средней протяженности газопровода по данным Организации составляет 87 405,07 руб. без НДС.

Управлением проведена корректировка сметной стоимости на сумму сметной прибыли, учтенной Организацией при формировании плановых расходов за технологическое присоединение на 2018 год, а также работ по очистке полости трубопровода продувкой воздухом, подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого и среднего давления (до 0,3 МПа). С учетом корректировки расчетная стоимость одного присоединения при протяженности 29,5 м составит 69 950,95 руб.

В соответствии с Методическими указаниями Управлением при расчете ставок снижен налог на прибыль, так как согласно представленным Организацией отчетам о финансовых результатах за 2017 года, при расчете налога на прибыль не учитываются прочие расходы (новогодние подарки, наклейки, госпошлина, не принимаемая для целей налогообложения, проценты за пользование чужими денежными средствами, на общую сумму 241 287,25 руб.), таким образом, эффективная ставка налога на прибыль сложилась в размере 0,196. По предложению Организации эффективная ставка налога на прибыль - 0,20.

Общая сумма расходов Организации на общее количество подключений в 2018 году составит 909 362,31 руб. С учетом применения эффективной ставки налога на прибыль, рассчитанной Организацией, экономически обоснованная стоимость одного подключения составит 80 267,89 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 20 000,00 руб. и не более 50 000,00 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.

В соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов» в составе проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2018 и на плановый период 2019 и 2020 годов» 103,7% к уровню 2017 года.

Минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений на 2018 год индексируются на 3,7% и составляют 24 884,23 руб. и 62 210,56 руб. с НДС соответственно.

Таким образом, плата на 2018 год составит 62 210,56 руб. с НДС или 52 720,81 руб. без НДС:

$$59\,990,90 \times 1,037 = 62\,210,56 \text{ руб.} \quad 62\,210,56 / 1,18 = 52\,720,81 \text{ руб.}$$

Плановый размер выручки Организации от осуществления технологического присоединения на 2018 год составит 685 370,53 руб. без НДС.

Выпадающие доходы Организации от технологического присоединения в 2018 году рассчитаны в размере 358 112,01 руб.

$$69\,950,95 \times 13 = 909\,362,31 - 685\,370,63 \times (1 - 0,196) = 358\,112,01 \text{ руб.}$$

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 ранее не осуществлялась деятельность по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей к газораспределительным сетям.

По результатам рассмотрения заявления Организации предлагается:

установить плату за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» 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 – 62 210,56 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);
- для юридических лиц – 52 720,81 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 80 267,89 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

Выпадающие доходы государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в 2018 году определить в размере 358 112,01 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Организацией представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, за исключением случаев присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 26(22) Основных положений, за исключением случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту.

Расчет указанных ставок выполнен Организацией 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, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 (далее - Методические указания).

Стандартизированные тарифные ставки используются для определения величины 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, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний.

Количество подключений, часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей и средняя протяжённость газопроводов (до 150 метров) в расчете ставок приняты по предложению Организации, данные определены на основе анализа заявок о заключении договора о подключении объектов

капитального строительства к сети газораспределения, подпадающих под условия установления ставок на технологическое присоединение.

Управлением для определения размера ставок приняты затраты, связанные с разработкой ГРО проектной документации при протяженности газопровода до границ земельного участка Заявителя 29,5 метра. Согласно предложению Организации затраты составили 6,6 тыс.руб. без НДС для стального газопровода и 5,5 тыс.руб. без НДС для полиэтиленового газопровода.

Согласно представленным сметным расчетам и представленным расчетам ставок, выполненных в соответствии с Приложениями 2, 4 Методических указаний, с учетом корректировки Управлением для расчета ставок приняты следующие показатели:

- расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее – 77,1 тыс. руб;

- расходы ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее – 832,3 тыс.руб.;

- суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заявителей 77 куб.м/час;

и рассчитаны следующие стандартизированные тарифные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2, – 1 244,91 руб./куб.м. в час;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5, – 13 438,36 руб./куб.м. в час

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия «Ненецкая коммунальная компания» 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 – 62 210,56 руб. за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

- для юридических лиц – 52 720,81 руб. за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

Экономически обоснованную плату за одно подключение определить в размере 80 267,89 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

Выпадающие доходы государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в 2018 году определить в размере 358 112,01 руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить по 31 декабря 2018 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 государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания»:

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С2, – 1 244,91 руб./куб.м. в час;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5, – 13 438,36 руб./куб.м. в час.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова