ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

31 декабря 2019 г. г.Грозный № 96

Председательствовал:	
Председатель	Н.А. Сангариев
Присутствовали члены Правления Комитета:	
Заместитель председателя	К.Ш. Хагиева
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Э.Р. Салгириев
Начальник правового отдела	Т.М-А. Ахмедова
И.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта	М.М. Талхадов
Секретарь Правления	Ш.М. Тагиров
Приглашенные:	
Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения	Т.М. Мальцагова
И.о. первого заместителя генерального директора АО «Газпром газораспределение Грозный»	М.Ю. Исмаилов
Заместитель генерального директора по экономике АО «Газпром газораспределение Грозный»	М.Г. Накаев

Повестка дня:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 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) пп. «а» п. 4 Методических указаний – «Прочие заявители», и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) пп. «б» п. 4 Методических указаний – «Население», 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, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) для АО «Газпром газораспределение Грозный» на 2020 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» 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 по пп. «в» п. 4 Методических указаний на 2020 год.

3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мальцаговой Т.М. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» на 2020 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Мальцагова Т.М., Исмаилов М.Ю., Накаев М.Г.

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что АО «Газпром газораспределение Грозный» (далее – ГРО), направило материалы для установления размеров платы 30.09.2019 г. На основании поступивших материалов распоряжением Комитета было открыто дело об установлении тарифов и создана экспертная группа. В соответствии п. 26.21 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 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» срок установления размеров платы до 31.12.2019 г.

При изучении проектных документов, технических условий и актов приемки выполненных работ было выявлено фактическое число технологических присоединений за 2017-2018 гг. – 91 подключение заявителей указанных в пп. «б» п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания), и их фактические расходы отраженные в бухгалтерском учете ГРО. Все подключения оформлены актами приемки выполненных работ.

По заявителям, оговоренным в пп. «а» п. 4 Методических указаний - «прочие потребители» (коммерческие) и оговоренным в пп. «в» п. 4 Методических указаний - для которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, фактических подключений в 2017-2018 гг. не было. В связи с этим в соответствии с п. 15 Методических указаний на диапазоны протяженности, по которым нет фактических данных: свыше 10 м. до 15 м. включительно (заявители, указанные в

пп. «б» п. 4 Методических указаний) и для заявителей указанных в пп. «а» и пп. «в» п. 4 Методических указаний, расчеты произведены по имеющимся сведениям о планируемых расходах ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном 2020 году с соблюдением условия о сохранении общего расчетного объема выручки ГРО.

В связи с тем, что в базовом периоде (2017-2018 гг.) отсутствуют фактические подключения по пп. «а» п. 4 Методических указаний для категории заявителей - прочие потребители (коммерческие организации), установленные размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год с дифференциацией по протяженности газопровода проиндексированы на планируемый среднегодовой уровень инфляции 2020 года (3%) на основании письма и.о. первого заместителя генерального директора АО «Газпром газораспределение Грозный» от 19.12.2019 № 5670/1 и составляют:

Годы	Протяженность газопровода (L)					
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
2020 г.	22 610,0	24930,0	25 750,0	26470,0	43 770,0	55 770,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категорий заявителей «Прочие потребители», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – 36 216,35 руб. (без учета НДС).

В соответствии с п. 26.20. постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и при установлении платы за технологическое присоединение. Исходя из этого, и в связи с отсутствием раздельного учета в 2017 - 2018 годах по видам расходов, включаемым в состав расходов при расчете платы за технологическое присоединение, и включением всех расходов ГРО в тариф на транспортировку газа, составляющие тарифов связанные с:

- разработкой проектной документации;
- проверкой выполнения заявителем технических условий;
- осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения;
- проведением пуска газа;

включаемые в плату за технологическое присоединение, приняты равными нулю.

Для определения размера платы по пп. «б» п. 4 Методических указаний рассмотрены представленные материалы (пакеты документов с фактическими расходами, отраженными в бухгалтерском учете) по 91 делу о подключении заявителей. В состав документов входят копии:

- актов о фактическом подключении (технологическом присоединении);
- документы о выдаче материалов необходимых для проведения фактического подключения;

- акты о приемке выполненных работ (определяющие расходы, связанные с фактическим присоединением к газораспределительным сетям ГРО в соответствии с документами на выдачу материалов).

Суммарная выручка по 91 подключениям составляет 9 230 338,24 руб. без НДС на общую протяженность 8 558,55 м.

В соответствии с п. 33 Методических после приведения к ценам 2020 года суммарная выручка составляет 11 812 231,92 руб. (9 843 526,60 руб. без учета НДС).

Средняя стоимость 1 м. газопровода: 9 843,5266 : 91 = 108,171 тыс.руб./м.

С целью проверки протяженности газопровода в рабочем порядке была запрошена проектная документация по подключениям свыше 30 м. Из 62 подключений с протяженностью свыше 30 м. ГРО была представлена проектная документация только по 10 подключениям.

Протяженность газопровода из актов приемки выполненных работ совпадает с протяженностью газопровода из проектной документации. Однако, по диаметру газопровода 25 мм протяженность газопровода составляет не более 10 метров согласно п. 4 Методических указаний.

Постановлением Правительства РФ от 21.02.2019 № 179 в предложении первом абзаца первого пункта 26(22) 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 декабря 2000 № 1021 внесены следующие изменения:
словосочетание «… мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)» заменено на «… мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом».

На основании изложенного и в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства Чеченской Республики при установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час для категории «Прочие потребители» и не превышающим 5 куб. метров в час для категории потребителей «Население», а также отсутствием представленной проектной документации по всем подключениям, в следующем периоде регулирования необходимо пересмотреть протяженность газопровода согласно п. 26(22) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

Для установления размера платы за технологическое присоединение дифференцированно по протяженности газопровода необходимо соблюсти условие п.7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме 11 812 231,92 руб. В целях соблюдения данного условия распределили фактические подключения по протяженности проложенных газопроводов и их стоимости для категории «население» по пп. «б» п. 4 Методических указаний. На диапазоны протяженности, по которым нет фактических данных: свыше 10м. до 15м. включительно приняты плановые значения подключений ГРО.

	до 5 м. включительно		свыше 5 м. до 10 м. включительно		свыше 10м. до 15 м. включительно		свыше 15м. до 20 м. включительно		свыше 20м. до 30 м. включительно		свыше 30м.		**ИТОГО**
	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	кол-во	Сумма руб.	руб.
Все подкл. м./руб. (без учета НДС)	58,8	75341,26	36,5	41318,70	-	-	57	102055,00	171,2	227985,00	8235,05	8 783 638,28	9 230 338,24
1 подкл.(без учета НДС)	13	5795,48	6	6886,45	217	17809,68	3	34 018,33	7	32 569,29	62	79 337,71	9 230338,24
по min и max		26812,96										67033,43	-
Плата за подключение	13	26 950,0	6	29 850,0	217	30 850,0	3	31 700,0	7	52 500,0	62	66 900,0	-0
Выручка после индексации, руб. (с НДС)		350 350		179100		6 694 450		95 100		367 500		4 147 800	11 834 300,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – 43 581,14 руб. (с учетом НДС).

В соответствии с изменениями, внесенными в п.26.22 постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021, размер платы за технологическое присоединение устанавливается с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях (для прочих заявителей) без налога на добавленную стоимость.

Условие п.7 Методических указаний о сохранения общего расчетного размера выручки ГРО соблюдено (11 834 300,00 руб. > 11 812 231,92 руб.).

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» на 2020 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29

декабря 2000 года № 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» и Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18 Правление решило:

1. В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

а) 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) – «Прочие заявители» 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, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) с дифференциацией по протяженности газопроводов , в соответствие с таблицей:

Протяженность газопровода (L)						
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. без учета НДС	22 610,0	24930,0	25 750,0	26470,0	43 770,0	55 770,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категорий заявителей «Прочие потребители», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – 36 216,35 руб. (без учета НДС).

б) не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Население», 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, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) с дифференциацией по протяженности газопроводов в соответствие с таблицей:

Протяженность газопровода (L)						
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
руб. с учетом НДС	26 950,0	29 850,0	30 850,0	31 700,0	52 500,0	66 900,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – 43 581,14 руб. (с учетом НДС).

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мальцаговой Т.М. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на услуги общего назначения, об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» 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.

Выступили:

Сангариев Н.А., Мальцагова Т.М., Исмаилов М.Ю., Накаев М.Г.

Мальцагова Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, устанавливаются для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500м^3/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 4 Методических указаний.

В соответствии с п.26.20. постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и при установлении платы за технологическое присоединение. Исходя из этого и в связи с отсутствием раздельного учета в 2017-2018 гг. по видам расходов, включаемым в состав расходов для определения стандартизированных ставок, или их отсутствия вовсе, стандартизированные ставки:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;

- 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;
приняты равными нулю.

ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), по стандартизированным ставкам. Кроме того, на территории Чеченской Республики нет других ГРО. В связи с этим размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) должны были рассчитываться на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Однако в связи с отсутствием и (или) большой разрозненностью цен материалов, в зависимости от поставщика и количества закупаемой партии, рыночные цены на работы и материалы рассчитывались при установлении стандартизированных тарифных ставок на 2019 год с учетом коэффициента перевода цен с 2001г. на текущий период с использованием программы Гранд-Смета.

На основании изложенного и в связи с письменным обращением и.о. первого заместителя генерального директора АО «Газпром газораспределение Грозный» от 19.12.2019 № 5670/1, плановые расходы, связанные со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов, на 2019 год проиндексированы на планируемый среднегодовой уровень инфляции 2020 года (3%):

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (без учета НДС) - C_2

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на ***2019 год***, тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установленные на ***2020 год***, тыс.руб./км
1	2	3	4
1	**Наземная (надземная) прокладка**		
1.1.	50 мм и менее	593,599	611,407
1.2.	51 - 100 мм	713,902	735,319
1.3.	101 - 158 мм	1125,773	1159,546
1.4.	159 - 218 мм	1616,182	1664,667
1.5.	219 - 272 мм	2173,518	2238,724
1.6.	273 - 324 мм	2764,76	2847,703
1.7.	325 - 425 мм	3094,262	3187,090
1.8.	426 - 529 мм	5239,815	5397,009
1.9.	530 мм и выше	7525,411	7751,173
2	**Подземная прокладка**		
2.1.	50 мм и менее	552,379	568,950
2.2.	51 - 100 мм	674,105	694,328
2.3.	101 - 158 мм	1114,188	1147,614
2.4.	159 - 218 мм	1785,579	1839,146
2.5.	219 - 272 мм	2603,089	2681,182
2.6.	273 - 324 мм	0	-
2.7.	325 - 425 мм	4065,561	4187,528
2.8.	426 - 529 мм	5817,287	5991,806
2.9.	530 мм и выше	0	-

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (без учета НДС) - C_3

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на ***2019 год***, тыс.руб./км	Стандартизированные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, установленные на ***2020год***, тыс.руб./км
1	2	3	4
1	109 мм и менее	250,655	258,175
2	110 - 159 мм	607,504	625,729
3	160 - 224 мм	1076,645	1108,944
4	225 - 314 мм	2366,72	2437,722
5	315 - 399 мм	4252,876	4380,462
6	400 мм и выше	6503,365	6698,466

Расчет платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения для заявителей, оговоренных в пп. «в» пункта 4 Методических указаний производится по формуле:

$$П_{тп}=\sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2}C_1+\sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2}C_2\times I_{3ik}+\sum_{j=1}^{6}C_3\times I_{3j}+\sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2}C_4\times I_{гнб}+\sum_{m=1}^{12}C_5\times V+\sum_{w=1}^{4}C_6\times V+C_{7.1}\times Z+\sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2}C_{7.2}$$

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Грозный» 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 по пп. «в» п. 4 Методических указаний на 2020 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 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» и приказом ФАС России от 16.08.2018г. №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», Правление решило:

- утвердить стандартизированные тарифные ставки используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500м3/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 4 Методических указаний в следующих размерах:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - **C_1**

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100м	101 - 500 м	501 – 1000м	1001 – 2000м	2001 – 3000м	3001 – 4000м	4001 – 5000м	5001 м и выше
1.	Наземным (надземным) способом прокладки									
1.1	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-
2	Подземным способом прокладки									
2.1.	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (без учета НДС) - C_2

№ п/п	Показатели Стальных газопроводов	Ед. изм.	Тип прокладки	
			надземная - C_2	подземная - C_2
1	50мм. и менее	тыс.руб. / км.	611,407	568,950
2	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	735,319	694,328
3	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	1159,546	1147,614
4	159 - 218 мм.	тыс.руб. / км.	1664,667	1839,146
5	219 - 272 мм.	тыс.руб. / км.	2238,724	2681,182
6	273 - 324 мм.	тыс.руб. / км.	2847,703	-
7	325 - 425 мм.	тыс.руб. / км.	3187,090	4187,528
8	426 – 529 мм.	тыс.руб. / км.	5397,009	5991,806
9	530 мм. и выше	тыс.руб. / км.	7751,173	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (без учета НДС) - C_3

№ п/п	газопроводов	Ед. изм.	подземная - C_3
1	109мм. и менее	тыс.руб. / км.	258,175
2	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	625,729
3	160-224 мм.	тыс.руб. / км.	1108,944
4	225-314 мм.	тыс.руб. / км.	2437,722
5	315-399 мм.	тыс.руб. / км.	4380,462
6	400 мм. и выше	тыс.руб. / км.	6698,466

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (группа грунтов: 2) - C_4

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_4
1.	стальных		
1.1.	50 мм. и менее	тыс.руб. / км.	-
1.2.	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	-
1.3.	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.	полиэтиленовых		
2.1.	109 мм. и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа - C_5

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_5
1	до 40 м^3/час	тыс.руб.	-
2	40 - 99 м^3/час	тыс.руб.	-
3	100-399 м^3/час	тыс.руб.	-
4	400-999 м^3/час	тыс.руб.	-
5	1000-1999 м^3/час	тыс.руб.	-
6	2000-2999 м^3/час	тыс.руб.	-
7	3000-3999 м^3/час	тыс.руб.	-
8	4000-4999 м^3/час	тыс.руб.	-
9	5000-9999 м^3/час	тыс.руб.	-
10	10000-19999 м^3/час	тыс.руб.	-
11	20000-29999 м^3/час	тыс.руб.	-
12	30000 м^3/час и выше	тыс.руб.	-

6. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии - C_6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_6
1	до 1 кВт	тыс.руб.	-
2	от 1 кВт до 2 кВт	тыс.руб.	-
3	от 2 до 3 кВт	тыс.руб.	-
4	свыше 3 кВт	тыс.руб.	-

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ($C_{7.1}$) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ($C_{7.2}$) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента - C_7

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	$C_7 = C_{7.1} + C_{7.2}$
1	Стальные газопроводы		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.1.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-

1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.1.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.2	101 - 158 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.3	159 - 218 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.4	219 - 272 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.5	273 - 324 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.6	325 - 425 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.7	426 - 529 мм	тыс.руб.	-
1.2.2.8	530 мм и выше	тыс.руб.	-
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.1.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.1.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.1.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.1.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.1.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	109 мм и менее	тыс.руб.	-
2.2.2.	110 - 159 мм	тыс.руб.	-
2.2.3.	160 - 224 мм	тыс.руб.	-
2.2.4.	225 - 314 мм	тыс.руб.	-
2.2.5.	315 - 399 мм	тыс.руб.	-
2.2.6.	400 мм и выше	тыс.руб.	-

По третьему вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Мальцаговой Т.М. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2020 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Мальцагова Т.М., Исмаилов М.Ю., Накаев М.Г.

Мальцаговой Т.М. довела до сведения присутствующих, что стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования

внутри границ земельного участка заявителя дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
	1	2	3
$C^{пр}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 132,54
$C^{г}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-
$C^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-
$C_1^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 226,67
$C^{оу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./шт.	865,52
$C^{г}_{окс}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)		
	Стальные		
	до 10 мм	руб./м	-
	11 – 15 мм		-
	16 - 20 мм		219,59
	21 - 25 мм		246,40
	26 - 32 мм		275,62
$C^{пу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1 891,16

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления определена исходя из фактических расходов 2018 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	Факт. ФОТ за 2018 год без учета праздничных и годовой премии	Количество часов, 2019 год (по произ.кален.+ с/у и праздн.часы	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, ч	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	321 653,61	2 066,00	97 139,39	418 793,00	202,71	2,20	445,96
Слесарь 4 разряда	271 083,28	2 026,00	81 867,15	352 950,43	174,21	2,20	383,26
Проектировщик I категории (филиал)	410 713,52	1 994,00	124 035,48	534 749,00	268,18	8,00	2 145,43
ИТОГО по з/плате							**2 974,65**
Количество и диаметр	Расценки материала на 1 подключение	Итого ФОТ	Материальные затраты + ФОТ	Рентабельность 5%	Всего на 1 подкл. согласно диаметру (без учета НДС)		Всего на 1 подкл. согласно диаметру (с НДС)
Накладные расходы:							
Лицензия СРО - (66000+7500+51000)*2/(3120+3530+72+85)	36,58						
Канцелярские расходы - 20 * 440 / 500 + 42000 * 2 / (3120 + 3530 + 72 + 85)	47,54						
ГСМ - 30*18/100*45	48,60						
Амортизация автотранспорта -	50,48						

644830,5/7/365/5						
Итого средняя стоимость по материалам	**183,20**	**2 974,65**	**3 157,85**	157,89	**3132,54**	3759,05

Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии не рассчитывалась в связи с тем, что на территории Чеченской Республики не строятся станции катодной защиты.

Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления) рассчитывалась в связи необходимостью поддержания постоянного давления при существующих колебаниях давления газа в газопроводах на территории Чеченской Республики.

Текущая цена на установку регулятора давления составляет 1226,67 руб. (ТЕР19-05-01-005-01 Гранд-Сметы: 158,28*7,75 = 1226,67 руб.).

Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств).

Текущая цена на установку отключающих устройств газа диаметром до 50 мм составляет 865,52 руб. (ТЕР16-05-001-02 Гранд-Сметы: 111,68*7,75 = 865,52 руб.).

Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, (без учета стоимости трубопровода).

Данная стоимость определена по расценкам Гранд-Сметы в ценах 2001 года с учетом коэффициента перевода цен на 3 квартал 2019 г. – 7,75 на прокладку трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб (ТЕР16-02-003-02, ТЕР16-02-003-03, ТЕР16-02-003-04 Гранд-Сметы) и составляет:

Ø трубопровода	Ед. изм.	Сумма, руб./м.
16 - 20 мм	руб.	219,59
21 - 25 мм	руб.	246,40
26 - 32 мм	руб.	275,62

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) определена исходя из фактических расходов 2018 г. на осуществление данного мероприятия, представленных в следующей таблице:

Наименование должности	Факт. ФОТ за 2018 год без учета праздничных и годовой премии	Количество часов, 2019 год (по производ.календарю)	Взносы и выплаты с ФОТ	Итого расходы по ЗП	Руб./часы	Производство работ, ч	Итого руб./часы на 1 подключение
Водитель	321 653,61	2 066,00	97 139,39	418 793,00	**202,71**	**2,20**	445,96
Электро-газосварщик	489 285,78	2 090,00	177 121,45	666 407,23	**318,86**	**2,20**	701,48
						Итого руб./часы на 1 подключение:	**1147,44**

Количество и диаметр	Расценки материала на 1 подключение	Итого руб./часы на 1 подключение	Материальные затраты + ФОТ	Рентабельность 5 %	Всего на 1 подкл. согласно диаметру (без НДС)	Всего на 1 подкл. согласно диаметру (с НДС)
труба ф20 - **97р**	291					
труба ф25 - **116р**	348					
труба ф32 - **135р**	405					
труба ф40 - **190р**	570					
средняя цена	**403,5**					
электроды 10шт - 40р	**41,68**					
круг отрезной 0,5шт - 35р	**36,47**					
отвод ф25 - 30р	62,52					
отвод ф32 - 40р	83,36					
средняя цена	**72,94**					
ГСМ - 30*18/100*45/5	48,60					
Амортизация автотранспорта - 644830,5*0,25/С10*1ч.	50,48					
Итого:	**653,67**	1 147,44	**1801,10**	**90,06**	**1891,16**	**2269,39**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$П^{з}_{тп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{ну}$$

где:

$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{г}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 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» и приказом ФАС России от 16.08.2018г. №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», Правление решило:

- установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка Заявителя на 2020 год, указанных в п. 39 Методических указаний в следующих размерах:

	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
	1	2	3
$C^{пр}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 132,54
$C^{г}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-
$C^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-
$C_1^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 226,67
$C^{оу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./шт.	865,52
$C^{г}_{окс}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)		
	Стальные		
	до 10 мм	руб./м	-
	11 – 15 мм		-
	16 - 20 мм		219,59
	21 - 25 мм		246,40
	26 - 32 мм		275,62
$C^{пу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1 891,16

Председатель _____ Н.А. Сангариев

Зам.председателя _____ К.Ш. Хагиева

Начальник отдела _____ Э.Р. Салгириев

Начальник отдела _____ Т.М-А. Ахмедова

И.о. начальника отдела _____ М.М. Талхадов

Секретарь Правления _____ Ш.М. Тагиров