



## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

### РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

«18» 03 2019г.

г. Грозный

№ 08-7

#### Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для Акционерного общества «Газпром газораспределение Грозный» на 2019 год

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000г. № 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» с изменениями от 30.11.2018г. 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 Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

1. В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 5 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 сами мероприятия

предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии 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	<b>21850,0</b>	<b>24200,0</b>	<b>25000,0</b>	<b>25700,0</b>	<b>42500,0</b>	<b>54150,0</b>

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 – **35161,5руб.** (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 сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии 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	<b>26150,0</b>	<b>29000,0</b>	<b>29950,0</b>	<b>30800,0</b>	<b>51000,0</b>	<b>65000,0</b>

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – **42 193,9 руб.** (с учетом НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «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, согласно приложению к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют со дня официального опубликования по 31 декабря 2019 года.

4. Опубликовать настоящее решение Правления в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



А.А. Сайханов

Секретарь Правления



Х.А. Везиров

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «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 на 2019 год**

**1. Расходы на разработку проектной документации на строительство газопровода - С<sub>1</sub>**

№ 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.	<b>Наземным (надземным) способом прокладки</b>									
1.1	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и более	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Подземным способом прокладки</b>									
2.1.	менее 100 мм	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и более	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-

**2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (без учета НДС) - С<sub>2</sub>**

№ п/п	Показатели Стальных газопроводов	Ед. изм.	Тип прокладки	
			надземная - С <sub>2</sub>	подземная - С <sub>2</sub>
1	50мм. и менее	тыс.руб. / км.	593,599	552,379
2	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	713,902	674,105
3	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	1125,773	1114,188
4	159 - 218 мм.	тыс.руб. / км.	1616,182	1785,579
5	219 - 272 мм.	тыс.руб. / км.	2173,518	2603,089
6	273 - 324 мм.	тыс.руб. / км.	2764,760	-
7	325 - 425 мм.	тыс.руб. / км.	3094,262	4065,561
8	426 – 529 мм.	тыс.руб. / км.	5239,815	5817,287
9	530 мм. и выше	тыс.руб. / км.	7525,411	-

**3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (без учета НДС) - С<sub>3</sub>**

№ п/п	газопроводов	Ед. изм.	подземная - С <sub>3</sub>
1	109мм. и менее	тыс.руб. / км.	250,655
2	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	607,504
3	160-224 мм.	тыс.руб. / км.	1076,645
4	225-314 мм.	тыс.руб. / км.	2366,720
5	315-399 мм.	тыс.руб. / км.	4252,876
6	400 мм. и выше	тыс.руб. / км.	6503,365

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов **бестраншейным способом** (группа грунтов: 2) - С<sub>4</sub>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>4</sub>
1.	<b>стальных</b>	тыс.руб. / км.	-
1.1.	109 мм. и менее	тыс.руб. / км.	-
1.2.	110 - 159 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.	<b>полиэтиленовых</b>	тыс.руб. / км.	-
2.1.	50 мм. и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.3.	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	-

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с **проектированием и строительством пунктов редуцирования газа** - С<sub>5</sub>

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С <sub>6</sub>
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 (С<sub>7.1</sub>) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (С<sub>7.2</sub>) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента** - С<sub>7</sub>

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	С <sub>7</sub> = С <sub>7.1</sub> + С <sub>7.2</sub>
<b>1</b>	<b>Стальные газопроводы</b>		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до <b>0,005 МПа</b> в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	тыс.руб.	-
1.1.1.2.	108 - 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	108 - 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.	<b>Подземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>		
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	108 - 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	108 - 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.	-
<b>2</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
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.	-

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{5j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{Гн}ij} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{u=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2}$$

$C_1$  - размер стандартизированной 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.);

$C_2$  - 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);

$C_3$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

$C_4$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

$C_5$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1\text{ м}^3$  (руб./ $\text{м}^3$ );

$C_6$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на  $1\text{ м}^3$  (руб./ $\text{м}^3$ );

$C_7$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ( $C_{71}$ ) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ( $C_{72}$ ) 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 газонпользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

**Примечание:**

- В связи с тем, что АО «Газпром газораспределение Грозный» при разделении бухгалтерского учета в 2017 году, расходы, относимые на статьи, определяющие стандартизированные ставки  $C_1$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ , не отразило на вид деятельности «технологическое присоединение», на основании п.26(20) Постановления РФ №1021 от 29.12.2000г. не были рассчитаны и приняты указанные составляющие стандартизированных ставок;

- Составляющая тарифа  $C_6$  на рассчитывалась в связи с тем, что на территории Чеченской Республики не строятся станции катодной защиты.