ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

«29» 12 2023 г. г. Грозный № 201-у

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации 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» и от 13.09.2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 г. №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. Установить размер платы за технологическое присоединение:

а) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 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	0,00	30 000,0	31 000,0	33 000,0	35 000,0	55 000,0	71 000,0

б) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 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 НДС	0,00	36 000,0	38 000,0	39 000,0	40 000,0	55 000,0	71 000,0

* ** ***Примечание:***

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения. На основании изложенного и в соответствии с пунктом 7 Приложения № 1 к настоящему Решению плата за технологическое присоединение не взимается.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год составляет:

- для заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4 Методических указаний - 56 458,33 руб. (без учета НДС);

- для заявителей, указанных в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний -69 404,76 руб. (с НДС).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, согласно приложению №1 к настоящему решению.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 3 настоящего решения, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктом 1 настоящего решения.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению №2 к настоящему решению.

6. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют с 1 января по 31 декабря 2024 года.

7. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель Н.А. Сангариев

Секретарь Правления Ш.М. Тагиров

Приложение № 1
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «29» декабря 2023 г. № 201-у

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение

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 более
1.	**Наземным (надземным)** способом прокладки									
1.1	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и выше		-	-	-	-	-	-	-	-
2	**Подземным** способом прокладки									
2.1.	менее 100 мм	тыс. руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	101 мм и выше		-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Тип прокладки	
	Стальные газопроводы		надземная - **C_2**	подземная - **C_2**
1	50 мм и менее	тыс.руб. / км.	722,636	672,454
2	51-100 мм	тыс.руб. / км.	869,090	820,643
3	101-158 мм	тыс.руб. / км.	1370,495	1356,391
4	159 - 218 мм	тыс.руб. / км.	1967,509	2173,729
5	219 - 272 мм	тыс.руб. / км.	2646,000	3168,951
6	273 - 324 мм	тыс.руб. / км.	3365,766	-
7	325 - 425 мм	тыс.руб. / км.	3766,895	4949,336
8	426 – 529 мм	тыс.руб. / км.	6378,849	7081,854
9	530 мм и выше	тыс.руб. / км.	9161,291	-

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	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	305,143
2	110-159 мм	тыс.руб. / км.	739,564
3	160-224 мм	тыс.руб. / км.	1310,687
4	225-314 мм	тыс.руб. / км.	2881,200
5	315-399 мм	тыс.руб. / км.	5177,369
6	400 мм и выше	тыс.руб. / км.	7917,071

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода **бестраншейным способом - C_4**
(группа грунтов: II)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	C_4
1.	**Стальные газопроводы**		
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.	-
1.4.	159 – 219 мм	тыс.руб. / км.	-
2.	**Полиэтиленовые газопроводы**		
2.1.	109 мм и менее	тыс.руб. / км.	-
2.2.	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	-
2.3.	160-219 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** (включительно) 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.	-

$$Птп = Co + \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times Iззi + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times I_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_б \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

C_0 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), $м^3$ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

Приложение № 2

к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «29» декабря 2023 г. № 481-у

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного участка заявителя на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - $C^{пр}$	руб.	4 613,70
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - $C^{г}$		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	406 349,30
2.1.2.	26-38 мм	руб./км	442 957,84
2.1.3.	39-45 мм	руб./км	469 192,46
2.1.4.	46-57 мм	руб./км	586 224,82
2.1.5.	58-76 мм	руб./км	971 153,75
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	813 362,86
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	840 849,09
2.2.3.	46-57 мм	руб./км	921 322,72
2.2.4.	58-76 мм	руб./км	1 107 294,30
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	248 790,86
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	323 405,53
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	393 825,66
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$		
3.1.	10 м³ в час	руб.	11 474,67
3.2.	11 - 20 м³ в час	руб.	16 520,74
3.3.	21 - 31 м³ в час	руб.	22 962,52
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - $C^{ау}$ мм	руб./шт.	2 302,80
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C^{г}_{окс}$		
	Стальные		
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	395 489,68
5.2.	16 - 20 мм		401 983,47
5.3.	21 - 25 мм		421 574,74
5.4.	26 - 32 мм		442 957,84
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - $C^{пу}$	руб.	4 081,71
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования - $C^{гио}$	руб.	-

$$П^{з}_{пп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{ту} + C^{гио}$$

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.».