



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

«30» 12 2020 г.

г. Грозный

№ 132-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 2021 год**

В соответствии с 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 августа 2018 года № 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 мероприятия предполагают строительство только газопроводов-

вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) с дифференциацией по протяженности газопроводов, 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	24 100,0	26 200,0	27 080,0	27 830,0	46 000,0	58 400,0

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 **45 100 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 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	28 900,0	31 400,0	32 500,0	33 450,0	55 200,0	70 040,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет **57 749,88 руб.** (с учетом НДС).

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Грозный» по представленным данным составили **11 300 433,05 руб.** (с учетом НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению № 1 к настоящему Решению.

3. 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.

4. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

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

Председатель

Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров





Приложение № 1
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от « 30 » 12 2020 г. № 132-у

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Грозный» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2021 год

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (без учета НДС) - С₁

№ 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.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	101 мм и более	руб./ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Подземным способом прокладки									
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) - С₂

№ п/п	Показатели Стальных газопроводов	Ед. изм.	Тип прокладки	
			надземная - С ₂	подземная - С ₂
1	50мм. и менее	тыс.руб. / км.	642,589	597,966
2	51-100 мм.	тыс.руб. / км.	772,820	729,739
3	101-158 мм.	тыс.руб. / км.	1218,683	1206,142
4	159 - 218 мм.	тыс.руб. / км.	1749,565	1932,942
5	219 - 272 мм.	тыс.руб. / км.	2352,899	2817,922
6	273 - 324 мм.	тыс.руб. / км.	2992,936	-
7	325 - 425 мм.	тыс.руб. / км.	3349,632	4401,092
8	426 - 529 мм.	тыс.руб. / км.	5672,256	6297,388
9	530 мм. и выше	тыс.руб. / км.	8146,483	-

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленовых** газопроводов (без учета НДС) - С₃

№ п/п	газопроводов	Ед. изм.	подземная - С ₃
1	109мм. и менее	тыс.руб. / км.	271,342
2	110-159 мм.	тыс.руб. / км.	657,641
3	160-224 мм.	тыс.руб. / км.	1165,500
4	225-314 мм.	тыс.руб. / км.	2562,046
5	315-399 мм.	тыс.руб. / км.	4603,866
6	400 мм. и выше	тыс.руб. / км.	7040,088

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов **бестраншейным способом** (группа грунтов: 2) - С₄

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С 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** - С₅

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С 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 - С₆

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	С 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 (С_{7.1}) и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (С_{7.2}) ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента** - С₇

№ п/п	Показатели диаметров	Ед. изм.	С ₇ = С _{7.1} + С _{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.	-

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

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 m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 (руб./ 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 м^3 (руб./ м^3);

C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки 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, 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 газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

Примечание:

- В связи с тем, что АО «Газпром газораспределение Грозный», при разделении бухгалтерского учета в 2017-2018 гг., 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.

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО
«Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного
участка
на 2021 год**

	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)	
	1	2	3	
C^{np}	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб.	3 305,36	
C^z	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./м	-	
C^{npz}	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	руб.	-	
C_1^{npz}	Стандартизированная тарифная ставка на установку настенного регулятора давления (без учета стоимости регулятора давления)	руб./шт.	1 275,74	
C^{ou}	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./шт.	900,14	
$C_{окс}^z$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без учета стоимости трубопровода)	руб./м		
	Стальные			
	до 10 мм			-
	11 – 15 мм			-
	16 - 20 мм			112,14
	21 - 25 мм			112,52
26 - 32 мм	112,60			
C^{ny}	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	руб.	1 914,95	

$$P_{mn}^z = C^{np} + C^z \times l^z + C^{npz} + C^{ou} \times n + C_{окс}^z \times l_{окс}^z + C^{ny}$$

где:

l^z - 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.;

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

Примечание:

В связи с тем, что у АО «Газпром газораспределение Грозный» в последние годы отсутствуют заявки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя по диаметрам трубопровода до 10 мм и 11-15 мм, не были рассчитаны и приняты указанные составляющие стандартизированных ставок;

Составляющая тарифа C^z не рассчитывалась в связи с тем, что на территории Чеченской Республики не строятся станции катодной защиты.

Составляющая тарифа C_1^{npz} рассчитывалась в связи необходимостью поддержания постоянного давления при существующих колебаниях давления газа в газопроводах на территории Чеченской Республики.