



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«26» декабря 2025 г.

Номер государственной регистрации:

№ 17-0128 / 25

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2025 года №128

г. Черкесск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск», на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа согласно приложению 1.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 25 декабря 2024 года № 133 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение, газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск», на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год».

Начальник



Р.Б. Урусов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения 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

[illegible]

4.1	по диаметру строящегося газопровода								
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225-314 мм	315-399 мм	400 мм и выше		
	руб. без НДС	1 647 230	1 861 093	2 187 188	3 709 578	7 367 869	9 116 961		
5	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1 (руб.)								
	Z - коэффициент подключений, принимается в зависимости от количества точек подключений								
5.1	1 - 5 подключений	6 - 10 подключений	11 - 30 подключений	31 - 100 подключений	Свыше 100 подключений				
	1162,01	774,67	387	291	232				
6	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 (руб.)								
6.1	Стальные газопроводы								
6.1.1	наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
6.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 103	2 052	2 143	4 395	3 978	6 590	7 775	7 775
6.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 380	2 792	3 694	3 898	3 978	2 726	6 590	7 775
6.1.2	подземная (надземная) прокладка, в том числе:								
6.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	3 036	4 570	2 775	1 421	5 030	10 119	12 643	16 506
6.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	2 262	2 278	945	2 200	1 238	5 179	2 477	800
6.2	полиэтиленовые газопроводы								
6.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше		
	руб. без НДС	2 559	2 796	3 138	4 014	3 375	3 375		
6.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:								
	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше		
	руб. без НДС	3 814	3 375	5 620	3 375	3 375	3 375		

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка Заявителя

№	Наименование	ед. изм.	Размер ставки, руб. (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1.	С ^{пр} - Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребителя, в том числе:			
1.1	разработка проектной и рабочей документации*	руб/шт	6875,00	15551,00
2.	С ^г - Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в том числе:			
2.1	стальные газопроводы			
2.1.1	25 мм и менее	руб/км	996 607,00	996 607,00
2.1.2	26-38 мм	руб/км	812 242,00	812 242,00
2.1.3	39-45 мм	руб/км	994 341,00	994 341,00
2.1.4	46-57 мм	руб/км	1 008 010,00	1 008 010,00
2.1.5	58-76 мм	руб/км	1 648 228,00	1 648 228,00
2.2	полиэтиленовые газопроводы			
2.2.1	32 мм и менее	руб/км	876 204,00	876 204,00
2.2.2	33-63 мм	руб/км	1 238 344,00	1 238 344,00
3.	С ^{оу} - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств			
3.1	11-15 мм	руб/шт	262,41	262,41
3.2	16-20 мм	руб/шт	288,74	288,74
3.3	21-25 мм	руб/шт	400,20	400,20
3.4	26-32 мм	руб/шт	647,60	647,60
3.5	33-40 мм	руб/шт	824,30	824,30
3.6	46-57 мм	руб/шт	1 310,88	1 310,88
3.7	63мм и более	руб/шт	628,00	628,00
4.	С ^г _{окс} - Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя			
4.1	стальные газопроводы			
4.1.1	11-15 мм	руб/км	890 518,00	890 518,00
4.1.2	16-20 мм	руб/км	883 817,00	883 817,00

4.1.3	21-25 мм	руб/км	1 008 010,00	1 008 010,00
4.1.4	26-32 мм	руб/км	1 008 010,00	1 008 010,00
4.1.5	45 мм	руб/км	910 696,00	910 696,00
4.1.6	57 мм	руб/км	1 008 010,00	1 008 010,00
5.	C^{пу} - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа	руб/шт	981,66	981,66
6	Сгио - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования			
6.1	Установка двухкомфорочной плиты газовой	руб/шт	333,61	333,61
6.2	Установка четырехкомфорочной плиты газовой	руб/шт	333,61	333,61
6.3	Установка настенного газового котла (колонки)	руб/шт	300,89	300,89
6.4	Установка напольного газового котла (колонки)	руб/шт	232,68	232,68
6.5	Установка газового конвектора	руб/шт	-	-
6.6	Установка иного газового оборудования	руб/шт	-	-

Примечания:

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi^3_{\text{тп}}$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} * l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} * n + C^{\text{г}}_{\text{окс}} * l^{\text{г}}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}}$$

где:

$l^{\text{г}}$ - 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.;

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

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.