



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«26» декабря 2023 г

Номер государственной регистрации

№ 17- 0140 123

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2023 года № 140

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 2024 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 тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 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.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 2.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 декабря 2022 года № 141 «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 2023 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газопотребляющего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа

Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных согласований к нему – С0 (руб.)		1701								
руб/шт										
Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1 (руб.)										
Наименование		по протяженности строящегося газопровода:								
Ед. изм.	до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более		
2.1	надземный (надземный) способ прокладки стальных газопроводов:									
2.1.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	7 668	23 339	103 863	184 352	276 528	368 704	460 880	553 056
2.1.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	11 683	14 266	225 438	450 875	676 313	901 750	1 127 188	1 127 188
2.2	подземный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:									
2.2.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	12 430	17 817	44 556	71 374	242 217	322 956	403 695	484 434
2.2.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	6 941	76 373	259 363	518 725	778 088	1 037 450	1 296 813	1 296 813
3	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов С2 (руб./км.)									
наземная (надземная) прокладка по диаметру строящегося газопровода										
3.1	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 985 511	1 443 168	3 130 157	5 328 884	5 401 349	6 503 088	6 503 088	6 503 088	6 503 088
подземная прокладка по диаметру строящегося газопровода										
3.2	ед. изм.	50 мм и менее	51 - 100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
	руб. без НДС	1 464 400	2 002 130	2 989 899	4 331 448	4 331 448	7 064 050	8 244 625	10 349 060	10 349 060
4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов С3 (руб./км.)									

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	1 352 876	1 895 861	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						
	диаметр	1 - 5 подключений	6 - 10 подключений	11 - 30 подключений	31 - 100 подключений	Свыше 100 подключений	
5.1	Стальные газопроводы						
5.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:						
5.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметр:						
5.1.1.1.1	до 100 мм	957	638	319	239	191	
5.1.1.1.2	108-158 мм	1 025	683	342	256	205	
5.1.1.1.3	159 - 218 мм	905	603	302	226	181	
5.1.1.1.4	219 - 272 мм	769	513	256	192	154	
5.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
5.1.2.1	до 100 мм	1 365	910	455	341	273	
5.1.2.2	108 - 158 мм	2 361	1 574	787	590	472	
5.1.2.3	159 - 218 мм	1 077	718	359	269	215	
5.1.2.4	219 - 272 мм	2 403	1 602	801	601	481	
5.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:						
5.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
5.2.1.1	до 100 мм	1 675	1 117	558	419	335	
5.2.1.2	108 - 158 мм	1 634	1 089	545	408	327	
5.2.1.3	159 - 218 мм	183	122	61	46	37	
5.2.1.4	219 - 272 мм	408	272	136	102	82	
5.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
5.2.2.1	до 100 мм	896	598	299	224	179	
5.2.2.2	108 - 158 мм	1 557	1 038	519	389	311	
5.2.2.3	159 - 218 мм	769	512	256	192	154	
5.2.2.4	219 - 272 мм	1 702	1 134	567	425	340	
5.2.2.5	273 - 324 мм	751	501	250	188	150	
5.2.2.6	325 - 425 мм	0	0	0	0	0	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы						
5.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
5.2.1.1	109 мм и менее	1 081	721	360	270	216	
5.2.1.2	110 - 159 мм	863	575	288	216	173	
5.2.1.3	160 - 224 мм	620	413	207	155	124	
5.2.1.4	225 - 314 мм	506	337	169	126	101	
5.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
5.2.2.1	109 мм и менее	1 409	939	470	352	282	

5.2.2.2	110 - 159 мм	611	407	204	153	122
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:					
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметр:						
6.1.1.1	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм
	руб. без НДС	2 055	2 168	3 257	2 700	3 978
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:					
6.1.1.2	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм
	руб. без НДС	1 705	2 106	3 029	3 898	3 978
6.1.2	подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
6.1.2.1	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм
	руб. без НДС	2 774	3 347	1 510	1 421	5 030
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:					
6.1.2.2	ед. изм.	до 100 мм	108-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм
	руб. без НДС	2 199	3 398	1 608	1 739	5 835
6.2	полиэтиленовые газопроводы					
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:						
6.2.1	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм
	руб. без НДС	2 203	2 275	2 453	1 743	3 375
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:					
6.2.2	ед. изм.	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм
	руб. без НДС	3 102	3 160	1 080	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^с - Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств электрохимической защиты от коррозии, в том числе:			
2.1	стальные газопроводы			
2.1.1	25 мм и менее	руб/км	763 542,00	779 589,00
2.1.2	26-38 мм	руб/км	626 923,00	629 789,00*
2.1.3	39-45 мм	руб/км	706 323,00	709 552,00*
2.1.4	46-57 мм	руб/км	889 538,00	1 795 692,00
2.1.5	58-76 мм	руб/км	2 421 388,00	2 150 793,00
2.2	полиэтиленовые газопроводы			
2.2.1	32 мм и менее	руб/км	728 798,00	1 110 666,00
2.2.2	33-63 мм	руб/км	938 997,00	2 187 914,00
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^{осс} - Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя			
4.1	стальные газопроводы			
4.1.1	11-15 мм	руб/км	724 526,00	724 526,00
4.1.2	16-20 мм	руб/км	703 315,00	703 315,00

4.1.3	21-25 мм	руб/км	778 955,00	778 955,00
4.1.4	26-32 мм	руб/км	1 065 351,00	1 065 351,00
4.1.5	45 мм	руб/км	631 495,00	631 495,00
4.1.6	57 мм	руб/км	1 067 546,00	1 067 546,00
5.	С^{шт} - Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа	руб/шт	981,66	981,66
6	Стио - 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 (Π^3 тп) определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{тп} = C_{лпг} + C^{\text{ог}} * I^{\text{г}} + C_{лрг} + C^{\text{ог}} * n + C^{\text{ог}} * I^{\text{г}}_{\text{окс}} * I^{\text{г}}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}}$$

где:

$I^{\text{г}}$ - 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.;

$I^{\text{г}}_{\text{окс}}$ - 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.