



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 сентября 2020 г. № 18
г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 139 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 и менее, на территории Карачаево-Черкесской Республики»

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего

16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) 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 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 139 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины 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 и менее, на территории Карачаево-Черкесской Республики», следующее изменение:

1.1. Приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам от 18 сентября 2020 г. № 18

«Приложение к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 139

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

I	Наименование	Ед. изм.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С1 (руб.)					5001 м и более		
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м		3001-4000 м	4001-5000 м
1.1	наземный (надземный) способ прокладки стальных газопроводов:									
1.1.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	8 288	41 425	82 851	165 702	248 553	331 404	414 256	414 256
1.1.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	15 913	79 575	159 144	318 289	477 433	636 578	795 722	795 722
1.2	подземный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:									
1.2.1	диаметром менее 100 мм	руб. без НДС	6 178	5 655	43 072	62 697	94 451	125 935	157 418	157 418
1.2.2	диаметром 101 мм и более	руб. без НДС	6 663	33 288	66 564	133 127	199 691	266 255	266 255	266 255
2	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов С2 (руб./км.)									
2.1	наземная (надземная) прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	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	1 416 987	1 482 042	2 473 446	3 398 963	5 401 349	6 503 088	6 503 088	6 503 088	6 503 088
2.2	подземная прокладка по диаметру строящегося газопровода									
	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	3 760 656	4 331 448	7 064 050	8 244 625	10 349 060	10 349 060

3	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов С3 (руб./км.)								
	по диаметру строящегося газопровода								
3.1	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	673 254	1 258 575	2 607 921	3 709 578	6 586 599	9 116 961		
4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)								
Z - коэффициент подключений, применяется в зависимости от количества точек подключений в составе коллективной заявки									
4.1	ед. изм.	1-5 подключений	6-10 подключений	11-30 подключений	31-100 подключений	Свыше 100 подключений			
	руб. без НДС	494	329	165	124	99			
5	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2 (руб.)								
5.1	Стальные газопроводы								
5.1.1	наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметр:									
5.1.1.1	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	2 238	2 238	2 238	3 978	3 978	6 590	7 775	7 775
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:									
5.1.1.2	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	2 342	3 050	3 050	3 978	3 978	6 590	6 590	7 775
5.1.2	подземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:									
5.1.2.1	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	3 044	3 846	3 846	5 030	5 030	10 119	12 643	16 506
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:									
5.1.2.2	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	2 238	3 192	3 192	3 978	3 978	6 590	6 590	7 775
5.2	полиэтиленовые газопроводы								
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:									
5.2.1	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	1 978	2 718	2 597	3 375	3 375	3 375		
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:									
5.2.2	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	1 978	2 718	2 597	3 375	3 375	3 375		