



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 14 июля 2020 года № 26

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28 октября 2019 года № 56 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28 октября 2019 года № 56 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - приказ), изложив таблицу приложения 2 к приказу в следующей редакции: «

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.
		101-500 м	руб.
			94 506,00
			212 448,00

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	97 244,00
		101-500 м		221 976,00
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	114 305,00
		101-500 м		273 864,00
		501-1000 м		583 084,00
		1001-2000 м		919 038,00
		2001-3000 м		1 324 564,00
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	123 397,00
		101-500 м		288 846,00
501-1000 м		618 337,00		
1001-2000 м		970 330,00		
		2001-3000 м		1 390 051,00
С _{гннб} <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>		руб./м	2 676,67
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	наземного (надземного) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	144 307,68
		51-100 мм		205 838,58
		101-158 мм		284 327,22
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	руб./км	188 828,96
		51-100 мм		257 432,21
101-158 мм		389 393,01		
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	188 289,66
		110-159 мм		357 653,84
		160-224 мм		690 867,37
		225-314 мм		1 206 694,42
С ₄ <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	806,45
		51-100 мм		863,50
		101-158 мм		881,38
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	708,00
		64-109 мм		791,66
110-159 мм		883,45		
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	707,96
		5,1-40 м ³ /ч		350,04
		40-99 м ³ /ч		320,10
		100-399 м ³ /ч		400,70
		400-999 м ³ /ч		147,53
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	223,73

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	6 574,94
		до 100 мм	17 067,98
		108-158 мм	17 067,98
		159-218 мм	18 657,58
		219-272 мм	20 443,49
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 110 320,55
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	17 360,24
		110-159 мм	18 657,58
		160-224 мм	18 657,58
		225-314 мм	25 245,04
		315-399 мм	43 317,28
		400 мм и выше	45 115,60
С _{7.1.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	2 245,04
		до 100 мм	2 245,04
		108-158 мм	2 245,04
		159-218 мм	2 245,04
		219-272 мм	2 245,04
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 2 245,04
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	2 245,04
		110-159 мм	2 245,04
		160-224 мм	2 245,04
		225-314 мм	2 245,04
		315-399 мм	2 245,04
		400 мм и выше	2 245,04
С _{7.2.}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <*****>	4 329,90
		до 100 мм	14 822,94
		108-158 мм	14 822,94
		159-218 мм	16 412,54
		219-272 мм	18 198,45
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	530 мм и выше	руб. 108 075,51
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	15 115,20
		110- 159 мм	16 412,54
		160-224 мм	16 412,54
		225-314 мм	23 000,00
		315-399 мм	41 072,24
		400 мм и выше	42 870,56

2. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

3. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев