



**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.
С1	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		
	строющихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	руб.	94 506,00
101-500 м	212 448,00		



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
Исполнительный директор: *Н.Ю. Т...*  
Н.Ю. Т...

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	
	<b>Подземная прокладка</b>				
	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		
<b>Сигнб&lt;***&gt;</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода &lt;*&gt;</b>		руб./м	2 676,67	
<b>C<sub>2</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км &lt;*&gt;</b>				
	наземного (надземного) типа 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			
<b>C<sub>3</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км &lt;*&gt;</b>				
	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	
<b>C<sub>4</sub> &lt;***&gt;</b>	<b>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 &lt;*&gt;</b>				
	<b>стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>				
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	806,45	
		51-100 мм		863,50	
		101-158 мм		881,38	
	<b>полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)</b>				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	708,00	
		64-109 мм		791,66	
110-159 мм		883,45			
<b>C<sub>5</sub></b>	<b>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<sup>3</sup> &lt;*&gt;</b>				
	пропускной способностью:	до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup>	707,96	
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		350,04	
		40-99 м <sup>3</sup> /ч		320,10	
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		400,70	
		400-999 м <sup>3</sup> /ч		147,53	
<b>C<sub>6</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> &lt;*&gt;</b>				
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	223,73	



**КОПИЯ ВЕРНА**

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
аналитико-контрольно-правового управления  
Н.Ю. Те

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С7	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» <*****>	руб.	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	руб.	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	
С7.1.	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» <*****>	руб.	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	руб.	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	
С7.2.	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» <*****>	руб.	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	руб.	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	

&gt;&gt;



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**ЮЛИЯ ВЕРНА**  
 Первый заместитель председателя  
 Аналитический отдел

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

