



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 14.05.2024 № 1-3.25-414/24

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 9 октября 2023 года № 1-3.25-619/23 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»**

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 9 октября 2023 года № 1-3.25-619/23 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - приказ), изложив Приложение № 2 к приказу в соответствии с приложением к настоящему приказу.
2. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

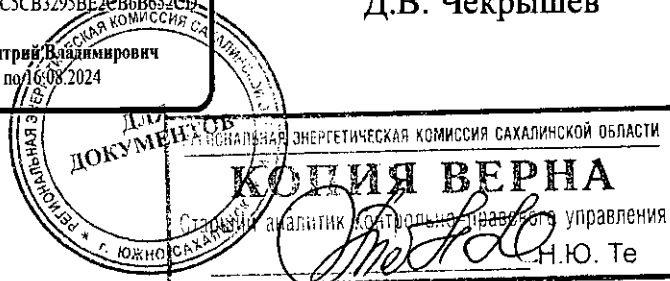
Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00900CC3DAC5CB3295BE2CEB6B652CF  
1308  
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович  
Действителен с 24.05.2023 по 16.08.2024

Д.В. Чекрышев

1-3.25-511/24(п) (1.0)

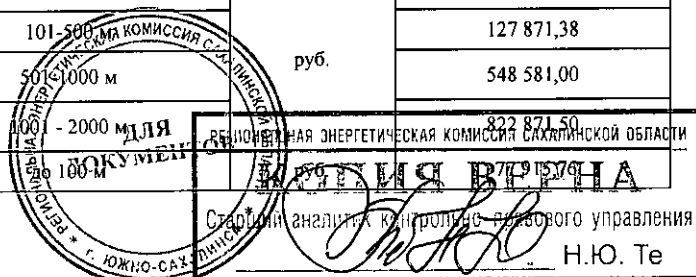


**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
№ 1-3.25-414/24 от 14.05.2024

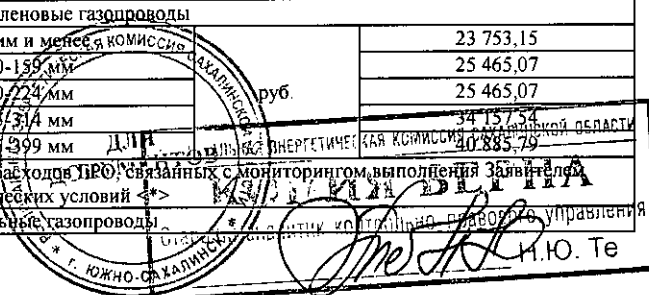
«Приложение № 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 09.10.2023 № 1-3.25-619/23

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО «ГАЗПРОМ  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЮЖНО-САХАЛИНСК» ДО ГРАНИЦ  
ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**  
(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C <sub>0</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему <*>	руб.	6 682,90	
C <sub>1</sub>	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.	49 286,20
		101-500 м		127 871,38
		501-1000 м		548 581,00
		1001 - 2000 м		822 871,50
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	54 762,44
		101-500 м		142 079,31
		501-1000 м		548 581,00
		1001 - 2000 м		822 871,50
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	70 124,18
		101-500 м		127 871,38
		501-1000 м		548 581,00
		1001 - 2000 м		822 871,50



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:	101-500 м	142 079,31	
		501-1000 м	548 581,00	
		1001 - 2000 м	822 871,50	
C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	4 363 602,03	
		51-100 мм	4 546 729,14	
		101-158 мм	7 091 361,85	
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	4 527 272,27	
		51-100 мм	5 323 441,24	
101-158 мм		8 920 285,22		
	219 - 272 мм	14 244 110,00		
C <sub>3</sub>	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	5 566 891,25	
		110-159 мм	7 986 492,50	
		160-224 мм	12 149 980,00	
225-314 мм		19 526 821,25		
C <sub>4</sub> <***>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>			
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	16 478,70	
		64-109 мм	19 116,03	
		110-159 мм	22 280,18	
160-219 мм		34 505,51		
C <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на одно подключение <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup> 234,38	
C <sub>5</sub>	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> <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	9 002,71	
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч	6 984,24	
41-99 м <sup>3</sup> /ч		19 863,16		
C <sub>7</sub>	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 (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметр:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	11 255,85
		до 100 мм		12 255,89
		108-158 мм		13 517,51
		159-218 мм		16 190,35
		219-272 мм	16 486,01	
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметр:	до 100 мм	руб.	23 905,28
		108-158 мм		73 404,65
		325-425 мм		117 278,14
		530 мм и выше		146 418,95
Полиэтиленовые газопроводы				
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметр:	109 мм и менее	руб.	23 753,15	
	110-159 мм		25 465,07	
	160-224 мм		25 465,07	
	225-314 мм		34 157,54	
	315-399 мм		40 885,79	
C <sub>7.1.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			
	Стальные газопроводы			



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	3 807,89
		до 100 мм		3 807,89
		108-158 мм		3 807,89
		159-218 мм		3 807,89
		219-272 мм		3 807,89
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	3 807,89
		108-158 мм		3 807,89
		325-425 мм		3 807,89
		530 мм и выше		3 807,89
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	3 807,89
		110-159 мм		3 807,89
		160-224 мм		3 807,89
225-314 мм		3 807,89		
315-399 мм		3 807,89		
С7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	7 447,96
		до 100 мм		8 448,00
		108-158 мм		9 709,62
		159-218 мм		12 382,46
		219-272 мм		12 678,12
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	20 097,39
		108-158 мм		69 596,76
		325-425 мм		113 470,25
		530 мм и выше		142 611,06
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	19 945,26
110-159 мм		21 657,18		
160-224 мм		21 657,18		
225-314 мм		30 349,65		
315-399 мм		37 077,90		

<\*> стандартизированные тарифные ставки (С0, С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С7.1., С7.2.) установлены в текущих ценах.

<\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и (или) протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).».

