



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

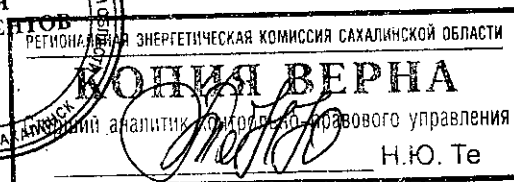
от 06.12.2023 № 1-3.25-801/23

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 09 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»**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями 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, утвержденными постановлением Правительства от 29 декабря 2000 года № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

1-3.25-1094/23(п) (1.0)

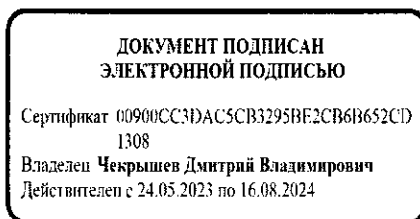


газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от 22 ноября 2023 года № СХ01-10/795, приказываю:

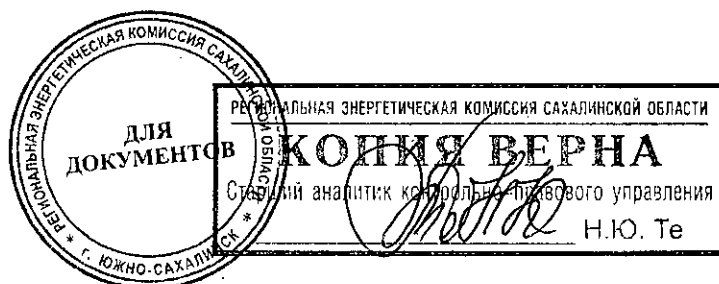
1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 09 октября 2023 года № 1-3.25-619/23 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных 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



Д.В. Чекрышев

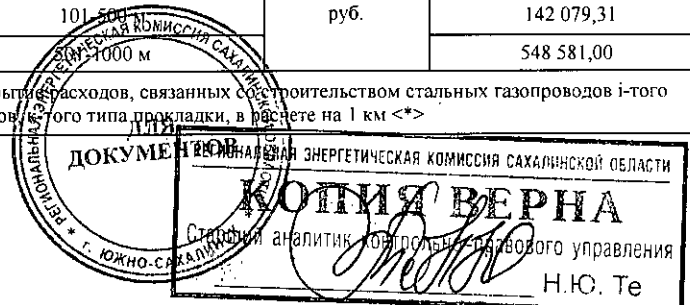


**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
№ 1-3.25-801/23 от 06.12.2023

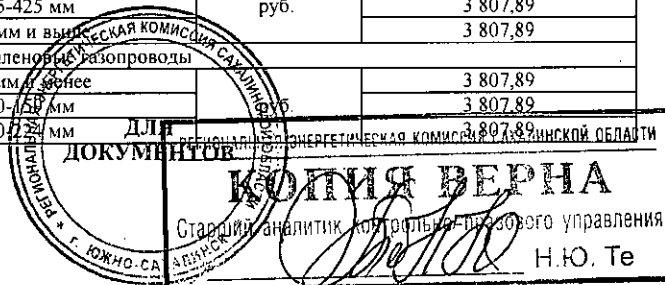
«Приложение № 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 09 октября 2023 года № 1-3.25-619/23

**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.	
С <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
	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
	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
строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	77 915,76	
	101-500 м		142 079,31	
	501-1000 м		548 581,00	
С <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>			



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	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	руб./км	4 527 272,27
		51-100 мм	руб./км	5 323 441,24
		101-158 мм	руб./км	8 920 285,22
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	руб./км	5 566 891,25
		110-159 мм	руб./км	7 986 492,50
		160-224 мм	руб./км	12 149 980,00
		225-314 мм	руб./км	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	руб./м	16 478,70
		64-109 мм	руб./м	19 116,03
		110-159 мм	руб./м	22 280,18
160 -219 мм		руб./м	34 505,51	
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	руб./м <sup>3</sup>	9 002,71
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	6 984,24
		41-99 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup>	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), диаметром:	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), диаметром:	до 100 мм	руб.	23 905,28
		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), диаметром:	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			
	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
		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	



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	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
		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 (С1, С2, С3, С4, С5, 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).»

