



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»

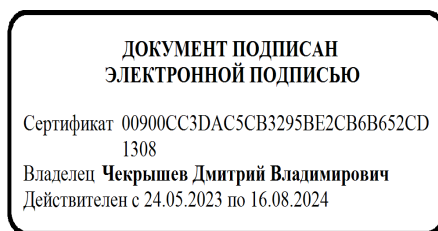
В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования 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

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.	
C 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.	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
C 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 <*>			

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	наземного (надземного) тина прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	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		5 323 441,24
		101-158 мм		8 920 285,22
C 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	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 ₄ <***>	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		19 116,03
		110-159 мм		22 280,18
		160 -219 мм		34 505,51
C 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 м³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м³/ч включительно	руб./м³	9 002,71
		5,1-40 м³/ч		6 984,24
		41-99 м³/ч		19 863,16
C 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 (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 _{7.1.}	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
С _{7.2.}	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, С_{7.1.}, С_{7.2.},) 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).»