



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 30.06.2026 № 1-3.25-438/26

г. Южно-Сахалинск

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической
комиссии Сахалинской области от 17 октября 2025 года №
1-3.25-664/25 «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

1-3.25-547/26(п) (1.0)



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 19 июня 2026 года № 2645, приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 октября 2025 года № 1-3.25-664/25 «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 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBA
F2B6

Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области

№ 1-3.25-438/26 от 30.06.2026

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17.10.2025 № 1-3.25-664/25

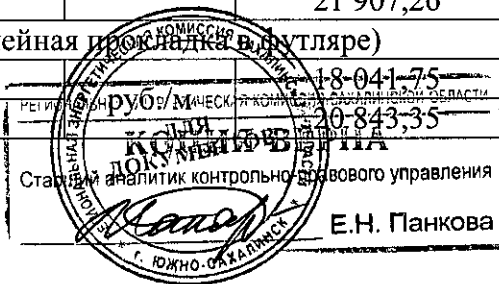
**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газорас-
пределение Южно-Сахалинск» до границ земельного участка
(без учета НДС)**

Обозначе- ние	Наименование стандартизированных тарифных ста- вок	Единица измерения	Размер стандарти- зированных тариф- ных ставок, руб.
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покры- тие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключе- нии и дополнительных соглашениях к нему <*>	руб.	7 730,00
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проекти- рованием 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 диа- метров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной се- ти:	до 100 м	54 966,27
		101-500 м	142 608,13
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70
		2001-3000 м	2 272 844,19
		3001-4000 м	2 752 022,01
		4001-5000 м	3 283 071,40
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диа- метров 100 мм и более, при протяженности строящихся	до 100 м	61 073,63
		101-500 м	158 453,48
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70

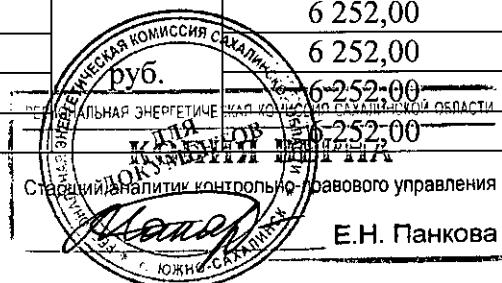
1-3.25-547/26(п)(1.0)



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	газораспределительной сети:	2001-3000 м	2 426 496,62
		3001-4000 м	2 931 116,91
		4001-5000 м	3 486 196,01
	Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	78 205,76
		101-500 м	142 608,13
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70
		2001-3000 м	2 272 844,19
		3001-4000 м	2 752 022,01
		4001-5000 м	3 283 071,40
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	86 895,29
		101-500 м	158 453,48
		501-1000 м	611 803,14
		1001-2000 м	917 704,70
		2001-3000 м	2 426 496,62
		3001-4000 м	2 931 116,91
		4001-5000 м	3 486 196,01
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 <*>		
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	4 625 977,19
		51-100 мм	4 967 959,67
		101-158 мм	7 087 428,77
		219-272 мм	7 967 290,88
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	5 831 613,02
		51-100 мм	7 635 328,13
		101-158 мм	10 952 505,48
		219-272 мм	14 846 310,00
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	6 328 678,86
		110-159 мм	7 350 978,77
		160-224 мм	10 149 647,84
		225-314 мм	14 160 183,07
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 без футляра)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	13 047,14
		64-109 мм	16 321,94
		110-159 мм	19 080,27
		160-219 мм	21 907,26
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	18 041,75
		64-109 мм	20 843,35



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		110-159 мм		29 097,52
		160-219 мм		31 523,58
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 м ³ <*>			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³	7 975,96
		5,1-40 м ³ /ч		6 187,69
		41-99 м ³ /ч		17 597,79
		100-399 м ³ /ч		7 083,21
		400-999 м ³ /ч		3 910,62
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 <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	20 661,85
		108-158 мм		26 830,26
		159-218 мм		29 437,82
		219-272 мм		34 661,34
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	28 601,76
		108-158 мм		83 648,67
		273-324 мм		131 717,94
		325-425 мм		132 439,19
		530 мм и выше		164 845,90
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	28 432,58
		110-159 мм		30 336,37
		160-224 мм		30 336,37
		225-314 мм		40 003,03
		315-399 мм		47 485,33
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:	до 100 мм	руб.	6 252,00
		108-158 мм		6 252,00
		159-218 мм		6 252,00
		219-272 мм		6 252,00
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	6 252,00
		108-158 мм		6 252,00
		273-324 мм		6 252,00
		325-425 мм		6 252,00



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	530 мм и выше		6 252,00
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	6 252,00
		110-159 мм	6 252,00
		160-224 мм	6 252,00
		225-314 мм	6 252,00
		315-399 мм	6 252,00
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:	до 100 мм	14 409,85
		108-158 мм	20 578,26
		159-218 мм	23 185,82
		219-272 мм	28 409,34
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	22 349,76
		108-158 мм	77 396,67
		273-324 мм	125 465,94
		325-425 мм	126 187,19
		530 мм и выше	158 593,90
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	22 180,58
		110-159 мм	24 084,37
		160-224 мм	24 084,37
		225-314 мм	33 751,03
		315-399 мм	41 233,33

<*> стандартизированные тарифные ставки (C₀, C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₇, C_{7.1}, C_{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).».

