



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 14.10.2025 № 1-3.25-652/25

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 октября 2024 года № 1-3.25-850/24 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»

Приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 17 октября 2024 года № 1-3.25-850/24 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», 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

1-3.25-807/25(п) (1.0)



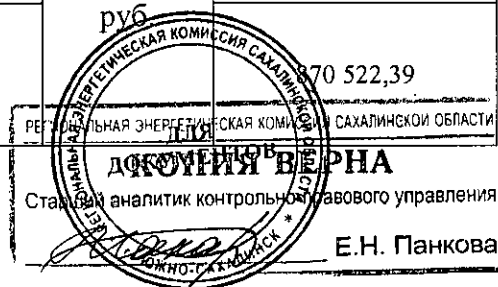
ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области

№ 1-3.25-652/25 от 14.10.2025

«Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 17.10.2024 № 1-3.25-850/24

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО «САХАЛИНСКАЯ
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ» ДО ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
(без учета НДС)**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему <*>	руб.	7 332,57
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	52 140,27
		101-500 м	135 276,16
		501-1000 м	580 348,26
		1001-2000 м	870 522,39
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	57 933,63
		101-500 м	150 306,85
		501-1000 м	580 348,26
		1001-2000 м	870 522,39



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	74 184,94
		101-500 м	135 276,16
		501-1000 м	580 348,26
		1001-2000 м	870 522,39
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	82 427,71
		101-500 м	150 306,85
		501-1000 м	580 348,26
		1001-2000 м	870 522,39
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	4 388 140,00
		51-100 мм	4 712 540,00
		101-158 мм	6 723 040,00
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>	50 мм и менее	5 531 790,00
		51-100 мм	7 242 770,00
		101-158 мм	10 389 400,00
		219-272 мм	17 008 920,00
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	6 003 300,00
		110-159 мм	6 973 040,00
		160-224 мм	9 627 820,00
		225-314 мм	13 432 160,00
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	12 376,34
		64-109 мм	15 482,77
		110-159 мм	18 099,29
		160-219 мм	20 780,93
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	17 114,16
		64-109 мм	19 771,72
		110-159 мм	27 601,52
		160-219 мм	29 902,85
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-того диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ <*>		
	пропускной способностью:	до 5 м³/ч включительно	7 565,89
		5,1-40 м³/ч	8 869,56



Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.
		41-99 м³/ч		16 693,03
		100-399 м³/ч		6 719,04
		400-999 м³/ч		3 709,56
С ₇	Стандартизованная 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:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	11 907,66
		до 100 мм		12 965,61
		108-158 мм		14 300,29
		159-218 мм		17 127,90
		219-272 мм		17 440,69
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	25 289,59
		108-158 мм		77 655,37
		273-324 мм		123 383,37
		325-425 мм		124 069,49
		530 мм и выше		154 897,79
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	25 128,65
		110-159 мм		26 939,71
		160-224 мм		26 939,71
		225-314 мм		36 135,54
		315-399 мм		43 253,41
С _{7.1.}	Стандартизованная 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.	4 028,40
		до 100 мм		4 028,40
		108-158 мм		4 028,40
		159-218 мм		4 028,40
		219-272 мм		4 028,40
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	4 028,40
		108-158 мм		4 028,40
		273-324 мм		4 028,40
		325-425 мм		4 028,40
		530 мм и выше		4 028,40



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	4 028,40
		110-159 мм	4 028,40
		160-224 мм	4 028,40
		225-314 мм	4 028,40
		315-399 мм	4 028,40
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» <****>	7 879,26
		до 100 мм	8 937,21
		108-158 мм	10 271,89
		159-218 мм	13 099,50
		219-272 мм	13 412,29
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	21 261,19
		108-158 мм	73 626,97
		273-324 мм	119 354,97
		325-425 мм	120 041,09
		530 мм и выше	150 869,39
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	21 100,25
		110-159 мм	22 911,31
		160-224 мм	22 911,31
		225-314 мм	32 107,14
		315-399 мм	39 225,01

<*> стандартизированные тарифные ставки (С0, 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 наземному (надземному) узлу).».

