



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 17.10.2024 № 1-3.25-850/24

г. Южно-Сахалинск

### **Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», 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 1-3.25-1041/24(п) (1.0)

России от 16 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения АО «Сахалинская нефтяная компания» от 01 октября 2024 года № 05-370, приказываю:

1. Установить на 2025 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить, что подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для

удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

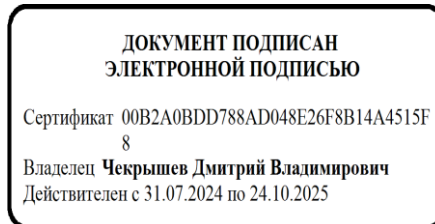
3. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Сахалинская нефтяная компания», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным

расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. 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 1  
к приказу региональной энергетической  
комиссии Сахалинской области  
№ 1-3.25-850/24 от 17.10.2024

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО  
«САХАЛИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ  
КОМПАНИЯ»**

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	87 041,05
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	87 041,05

Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

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

**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 <sub>0</sub>	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 <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.	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	руб.	57 933,63
		101-500 м		150 306,85
		501-1000 м		580 348,26
		1001-2000 м		870 522,39
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	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	руб.	82 427,71
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.	
C <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 <*>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	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	руб./км	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 <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	6 003 300,00
		110-159 мм		8 508 320,00
		160-224 мм		12 921 730,00
		225-314 мм		16 864 120,00
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 без футляра)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	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	руб./м	17 114,16
		64-109 мм		19 771,72
		110-159 мм		27 601,52
160-219 мм		29 902,85		
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>	7 565,89
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		5 869,56
		41-99 м <sup>3</sup> /ч		16 693,03
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		6 719,04
		400-999 м <sup>3</sup> /ч		3 709,56
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 <*>			
	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				

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	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	
		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 <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.	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	
		325-425 мм		4 028,40	
		530 мм и выше		4 028,40	
	Полиэтиленовые газопроводы				
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	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	
	С <sub>7.2.</sub>	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.	7 879,26	
		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	руб.	21 261,19	
		108-158 мм		73 626,97	
		325-425 мм		120 041,09	
		530 мм и выше		150 869,39	
Полиэтиленовые газопроводы					
	109 мм и менее	руб.	21 100,25		



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	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 (С<sub>0</sub>, С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub>, С<sub>7.1.</sub>, С<sub>7.2.</sub>) 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).

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
к приказу региональной энергетической  
комиссии Сахалинской области  
№ 1-3.25-850/24 от 17.10.2024

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ  
СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АО  
«САХАЛИНСКАЯ НЕФТЯНАЯ  
КОМПАНИЯ», СВЯЗАННЫХ С  
ПРОЕКТИРОВАНИЕМ И  
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ГАЗОПРОВОДА  
ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО  
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ (ФИЗИЧЕСКОГО  
ИЛИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА) С  
МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА НЕ  
БОЛЕЕ 42 М<sup>3</sup>/Ч**

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С <sup>пр</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газооборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	13 560,15	
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	755,56
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	33 997,58
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	36 511,19
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		
С <sup>г</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <*>			
	Стальные газопроводы <***>	диаметр 57 мм и менее	руб./м	4 388,14
		58-76 мм		4 712,54

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 003,30
C <sup>прг</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	17 869,33
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
32-42 куб. метров в час				
C <sup>оу</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	2 690,69
		20 мм		3 110,89
		25 мм		3 478,57
		32 мм		3 741,19
		50 мм		7 313,27
C <sup>г окс</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	3 615,37
		20 мм		3 747,97
		25 мм		3 977,08
		32 мм		4 494,68
		50 мм		6 126,23
C <sup>пу</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 808,41
		11-20 куб. метров в час		1 846,25
		21-31 куб. м в час		1 916,36
		32-42 куб. метров в час		6 654,95
C <sup>гю</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования, коаксиального дымохода либо дымовой трубы) <*>			
	установка плиты газовой до 4-х конфорок	руб./шт.	5 727,20	
	установка настенного газового котла		15 670,59	
	установка напольного газового котла		22 188,55	

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (C<sup>пр</sup>, C<sup>г</sup>, C<sup>прг</sup>, C<sup>оу</sup>, C<sup>г окс</sup>, C<sup>пу</sup>, C<sup>гю</sup>) установлены в текущих ценах без учета НДС.

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