



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 17.10.2024 № 1-3.25-849/24

г. Южно-Сахалинск

**Об установлении размера платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям
ОАО «Сахалиноблгаз», 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) размерам стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС

1-3.25-1042/24(п) (1.0)

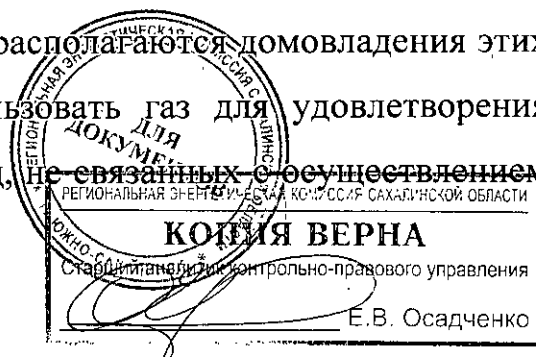


Е.В. Осадченко

России от 16 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения ОАО «Сахалиноблгаз» от 25 сентября 2024 года Исх. № 5292, приказываю:

1. Установить на 2025 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» 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 ОАО «Сахалиноблгаз» (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

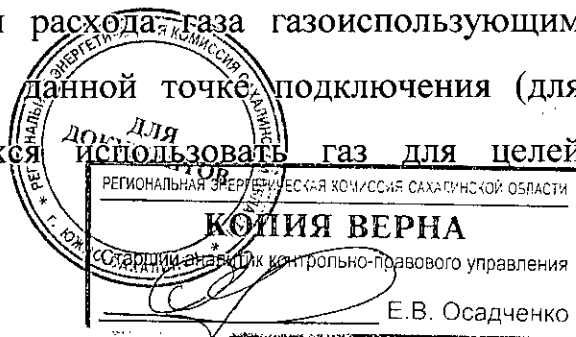


предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, 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. Определить на 2025 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» 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, в размере 134 373,34 рублей.

4. Определить на 2025 год выпадающие доходы ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения 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) 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



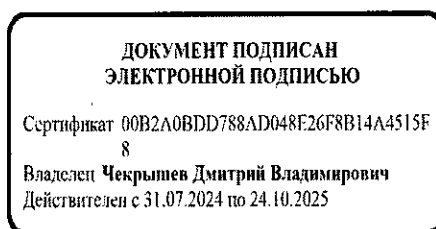
порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 736 562,93 рублей.

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

6. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «Сахалиноблгаз», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

7. 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

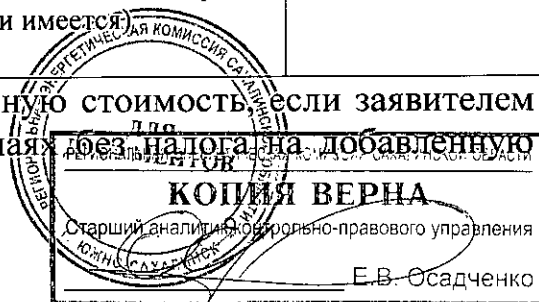


ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
№ 1-3.25-849/24 от 17.10.2024

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ»**

№ 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
№ 1-3.25-849/24 от 17.10.2024

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ» 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	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		
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 <*>	руб.		



Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.В. Осадченко

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	руб./км	4 814 090,00	
		51-100 мм		5 144 450,00	
		101-158 мм		7 277 930,00	
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <***>	50 мм и менее	руб./км	6 247 360,00	
		51-100 мм		8 033 650,00	
		101-158 мм		11 365 220,00	
		219-272 мм		18 357 110,00	
	С 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	6 831 900,00	
		110-159 мм		9 361 280,00	
		160-224 мм		14 346 470,00	
		225-314 мм		18 219 250,00	
С 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	руб./м	13 517,73	
		64-109 мм		16 901,19	
		110-159 мм		19 694,12	
		160-219 мм		22 563,89	
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	18 747,91	
		64-109 мм		21 519,97	
		110-159 мм		29 984,02	
		160-219 мм		32 353,15	
	С 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	7 565,89
5,1-40 м ³ /ч			5 869,56		
41-99 м ³ /ч			16 693,03		
100-399 м ³ /ч			6 719,04		
400-999 м ³ /ч	3 709,56				
С 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:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	13 215,62	
		до 100 мм		18 559,05	
		108-158 мм		20 263,08	
		159-218 мм		17 127,90	
		219-272 мм		17 440,69	
	Подземная прокладка				
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который	до 100 мм	руб.	28 818,94	
108-158 мм		17 655,37			

КОПИЯ ВЕРНА

Старший специалист контрольно-правового управления

Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	осуществляется врезка), диаметром:	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.	28 631,30
		110-159 мм		30 733,69
		160-224 мм		30 733,69
		225-314 мм		41 452,30
		315-399 мм		49 748,85
	С7.1.	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.	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		
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.	9 187,22
		до 100 мм		14 530,65
		108-158 мм		16 234,68
		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.	24 790,54
		108-158 мм		73 626,97
		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	109 мм и менее	руб.	24 602,90
110-159 мм		26 705,29		
160-224 мм		26 705,29		

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗНАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

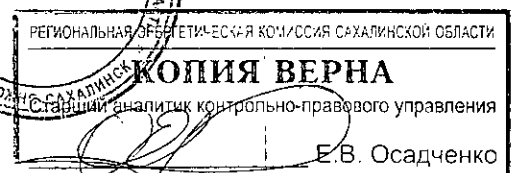
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	осуществляется врезка), диаметром:	225-314 мм	37 423,90
		315-399 мм	45 720,45

<*> стандартизированные тарифные ставки (С₀, 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).



Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
№ 1-3.25-849/24 от 17.10.2024

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ
СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ОАО
«САХАЛИНОБЛГАЗ», СВЯЗАННЫХ С
ПРОЕКТИРОВАНИЕМ И
СТРОИТЕЛЬСТВОМ ГАЗОПРОВОДА
ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО
УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ (ФИЗИЧЕСКОГО
ИЛИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА) С
МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА НЕ
БОЛЕЕ 42 М³/Ч**

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.		
С ^{сп}	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			40 728,66
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт			81 457,33
С ^г	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	4 814,09		
		58-76 мм	5 144,45		
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее	6 831,90		
С ^{спг}	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	17 869,33		

К. В. Ш. ВЕРНА
Старший специалист контрольно-правового управления
Е. В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
		32-42 куб. метров в час		
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	3 137,34
		20 мм		3 627,30
		25 мм		4 056,01
		32 мм		4 362,23
50 мм		8 527,27		
C ^{г_окс}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	4 215,52
		20 мм		4 370,13
		25 мм		4 637,28
		32 мм		5 240,80
50 мм		7 143,18		
C ^{пу}	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.	2 108,61
		11-20 куб. метров в час		2 152,73
		21-31 куб. м в час		2 234,48
32-42 куб. метров в час		7 759,67		
C ^{гно}	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.	6 677,92	
	установка настенного газового котла		18 271,91	
установка напольного газового котла	25 871,85			

<*> Стандартизированные тарифные ставки (C^{пр}, C^г, C^{прг}, C^{оу}, C^{г_окс}, C^{пу}, C^{гно}) установлены в текущих ценах без учета НДС.

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

