



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

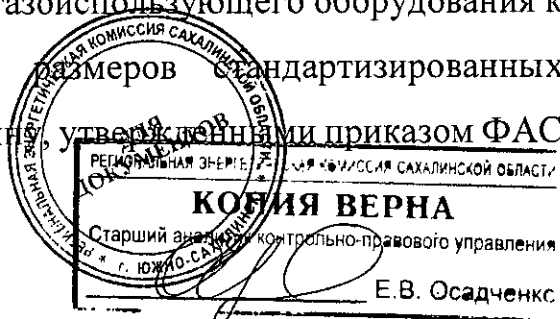
от 17.10.2025 № 1-3.25-661/25

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

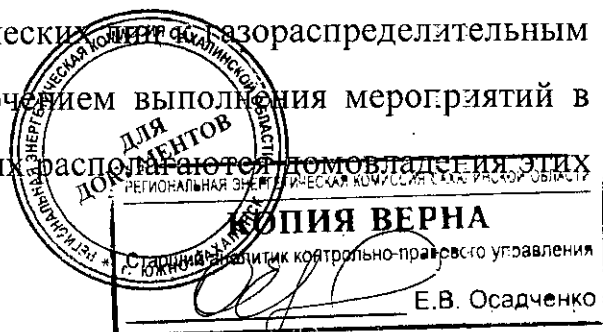
1-3.25-817/25(п) (1.0)



России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращения ОАО «Сахалиноблгаз» от 19 сентября 2025 года № 4569, приказываю:

1. Установить на 2026 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 и не относящихся к категории подпункта «г» пункта 4 Методических указаний), 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 физическим лицам к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых расположены 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.

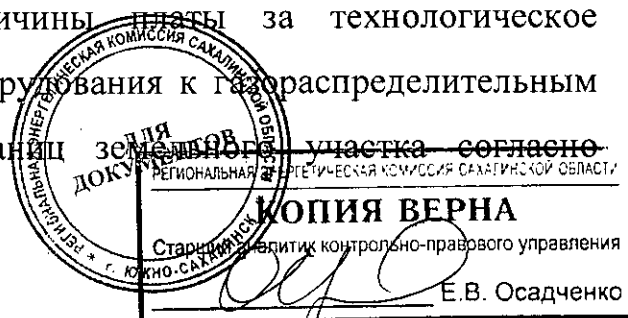
3. Определить на 2026 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{ч}$ с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего



оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и не относящихся к категории подпункта «г» пункта 4 Методических указаний), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО, 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 размере 103 518,33 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2026 год ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО 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 размере 593 032,77 рублей.

5. Установить на 2026 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 2026 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

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

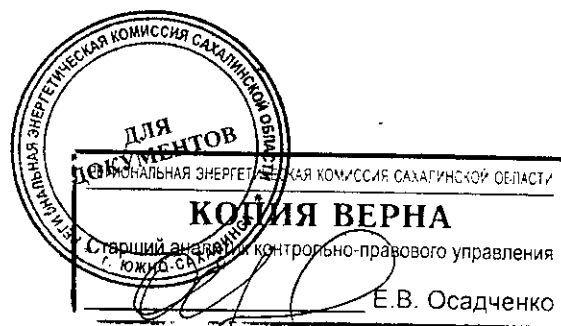
Сертификат 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBA

F2B6

Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович

Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-661/25 от 17.10.2025

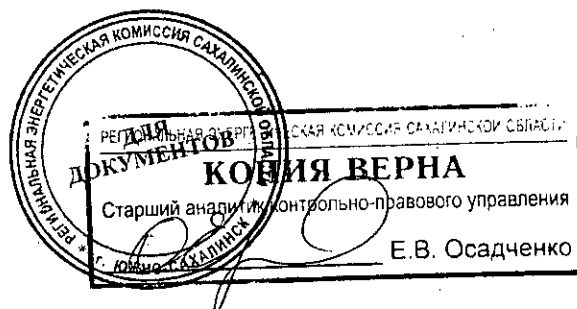
**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОАО «САХАЛИНОБЛГАЗ»**

№ 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)	91 497,55
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)	91 497,55



КОПИЯ ВЕРНА
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
Служба административно-правового управления
Е.В. Осадченко

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
№ 1-3.25-661/25 от 17.10.2025

**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.	7 730,00	
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.	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 диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	61 073,63
		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
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных	до 100 м	руб.	78 205,76
		101-500 м		142 608,13



КОПИЯ ВЕРНА

Старший административный контрольно-правового управления
Южно-Сахалинск
Е.В. Осадченко

КОПИЯ ВЕРНА

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
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» <****>	15 860,08
		до 100 мм	21 428,92
		108-158 мм	24 812,91
		159-218 мм	27 420,47
		219-272 мм	32 643,99
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	30 294,47
		108-158 мм	81 631,32
		273-324 мм	129 700,59
		325-425 мм	130 421,84
		530 мм и выше	162 828,55
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	30 097,22
		110-159 мм	32 307,25
		160-224 мм	32 307,25
		225-314 мм	43 574,65
		315-399 мм	52 295,99
С _{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» <****>	4 234,65
		до 100 мм	4 234,65
		108-158 мм	4 234,65
		159-218 мм	4 234,65
		219-272 мм	4 234,65
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	4 234,65
		108-158 мм	4 234,65
		273-324 мм	4 234,65
		325-425 мм	4 234,65
		530 мм и выше	4 234,65
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который	109 мм и менее	4 234,65
		110-159 мм	4 234,65



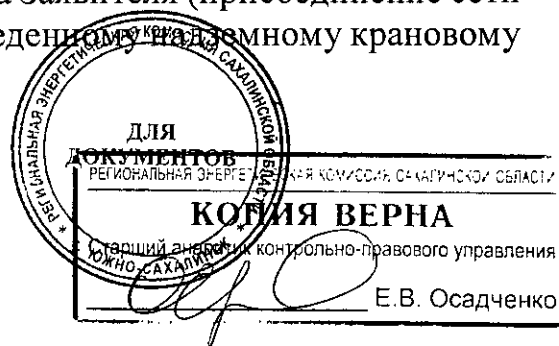
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	осуществляется врезка), диаметром:	160-224 мм		4 234,65
		225-314 мм		4 234,65
		315-399 мм		4 234,65
С _{7.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, 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.	11 625,43
		до 100 мм		17 194,27
		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	руб.	26 059,82
		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	руб.	25 862,57
		110- 159 мм		28 072,60
		160-224 мм		28 072,60
		225-314 мм		39 340,00
		315-399 мм		48 061,34

<*> 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).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
№ 1-3.25-661/25 от 17.10.2025

**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 ^{пр}	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	14 254,43
	Для юридических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м 794,24
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект 35 738,26
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект 38 380,56
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт	
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт	42 813,97
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт	85 627,95
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 элементов	руб./м 5 075,01
		58-76 мм	5 423,28

КОПИЯ ВЕРНА
С. Южная Сахалинская область
Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области
Сектор технико-аналитического контроля
С. В. Осалченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		7 202,19
C ^{прг}	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.	18 837,85
		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.	3 307,38
		20 мм		3 823,90
		25 мм		4 275,85
		32 мм		4 598,66
		50 мм		8 989,45
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	4 444,00
		20 мм		4 606,99
		25 мм		4 888,62
		32 мм		5 524,85
		50 мм		7 530,34
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.	2 222,90
		11-20 куб. метров в час		2 269,41
		21-31 куб. м в час		2 355,59
32-42 куб. метров в час		8 180,24		
C ^{г_ио}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования, коаксиального дымохода либо дымовой трубы) <*>			
	установка плиты газовой до 4-х конфорок		руб./шт.	7 039,86
	установка настенного газового котла			19 262,25
	установка напольного газового котла			27 274,10

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

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

