



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 17.10.2025 № 1-3.25-664/25

г. Южно-Сахалинск

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизованных 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 стандартизованных

тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращения ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от 30 сентября 2025 года № 4269, приказываю:

1. Установить на 2026 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» 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 бесстраничным 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 ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» (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 2026 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м<sup>3</sup>/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 471 079,13 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2026 год ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от технологического присоединения 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  $5 \text{ м}^3/\text{ч}$ , с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование 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 6 584 883,33 рублей.

5. Установить на 2026 год стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

6. Установить на 2026 год стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», 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.

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 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBVA  
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**  
**№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025**

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К  
ГАЗОРасПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРасПРЕДЕЛЕНИЕ  
ЮЖНО-САХАЛИНСК»**

№ 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.	<p>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)</p>	91 497,55
----	--	-----------

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**  
**№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025**

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ  
СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ  
ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ  
ЮЖНО-САХАЛИНСК» ДО ГРАНИЦ  
ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных 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.	7 730,00
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		
	строительства газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м 101-500 м 501-1000 м 1001-2000 м 2001-3000 м 3001-4000 м 4001-5000 м	54 966,27 142 608,13 611 803,14 917 704,70 2 272 844,19 2 752 022,01 3 283 071,40
	строительства газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м 101-500 м 501-1000 м 1001-2000 м 2001-3000 м 3001-4000 м 4001-5000 м	61 073,63 158 453,48 611 803,14 917 704,70 2 426 496,62 2 931 116,91 3 486 196,01
		Подземная прокладка	
		до 100 м	руб.
			78 205,76

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
C <sub>1</sub>	столящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	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	
	столящихся 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 <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	4 625 977,19	
		51-100 мм		4 967 959,67	
		101-158 мм		7 087 428,77	
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <**>	50 мм и менее	руб./км	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 <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	6 328 678,86	
		110-159 мм		7 350 978,77	
		160-224 мм		10 149 647,84	
		225-314 мм		14 160 183,07	
C <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 (бестраншайная прокладка без футляра)				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	13 047,14	
		64-109 мм		16 321,94	
		110-159 мм		19 080,27	
		160-219 мм		21 907,26	
	полиэтиленовый газопровод (бестраншайная прокладка в футляре)				
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	18 041,75	
		64-109 мм		20 843,35	
		110-159 мм		29 097,52	
		160-219 мм		31 523,58	
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>	7 975,96	
		5,1-40 м <sup>3</sup> /ч		6 187,69	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.			
		41-99 м <sup>3</sup> /ч		17 597,79			
		100-399 м <sup>3</sup> /ч		7 083,21			
		400-999 м <sup>3</sup> /ч		3 910,62			
<b>C<sub>7</sub></b>		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 <*>					
<b>Стальные газопроводы</b>							
<b>Наземная (надземная) прокладка</b>							
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				
<b>Подземная прокладка</b>							
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				
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>							
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				
<b>C<sub>7.1</sub></b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>					
<b>Стальные газопроводы</b>							
<b>Наземная (надземная) прокладка</b>							
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				
<b>Подземная прокладка</b>							
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				
	530 мм и выше		6 252,00				
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>							
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	руб.	6 252,00				
	110-159 мм		6 252,00				
	160-224 мм		6 252,00				
	225-314 мм		6 252,00				

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.	
	315-399 мм		6 252,00	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>				
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка				
C <sub>7.2.</sub>	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	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	руб.	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	руб.	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

<\*> стандартизованные тарифные ставки (C<sub>0</sub>, C<sub>1</sub>, C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>7</sub>, C<sub>7.1.</sub>, C<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).

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3**  
**к приказу региональной**  
**энергетической комиссии**  
**Сахалинской области**  
**№ 1-3.25-664/25 от 17.10.2025**

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ  
СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ООО  
«ГАЗПРОМ ГАЗОРаспределение  
Южно-Сахалинск», 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.
	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		
C <sup>пр</sup>	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	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
C <sup>т</sup>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <*>		

Обозначение	Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, руб.		
	Стальные газопроводы <**>	диаметр 57 мм и менее	руб./м	4 625,98		
		58-76 мм		4 967,96		
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 328,68		
$C^{пр}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) <*>		руб./шт.	18 837,85		
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час				
		11-20 куб. метров в час				
		21-31 куб. м в час				
$C^{оу}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>		руб./шт.	18 837,85		
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм				
		20 мм				
		25 мм				
		32 мм				
$C^{р_{окс}}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>		руб./шт.	18 837,85		
	Стальные газопроводы	15 мм				
		20 мм				
		25 мм				
		32 мм				
$C^{п_у}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа (без учета стоимости прибора) <*>		руб./шт.	18 837,85		
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час				
		11-20 куб. метров в час				
		21-31 куб. м в час				
		32-42 куб. метров в час				
$C^{гио}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования, коаксиального дымохода либо дымовой трубы) <*>		руб./шт.	18 837,85		
	установка плиты газовой до 4-х конфорок					
	установка настенного газового котла					
	установка напольного газового котла					

<\*> Стандартизованные тарифные ставки ( $C^{пр}$ ,  $C^r$ ,  $C^{прг}$ ,  $C^{оу}$ ,  $C^{р_{окс}}$ ,  $C^{п_у}$ ,  $C^{гио}$ ) установлены в текущих ценах.

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