



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

23.12.2025

№ 63/13

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизированных Г
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний
Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418),

г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1030 от 16 декабря 2025 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, и стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, кроме случаев:

- технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) 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;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее – Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, применяет упрощенную систему налогообложения.

Расходы, учтенные при формировании размеров платы, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

8. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2026 г. и действует до 31 декабря 2026 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/13

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2026 год

без НДС, в ценах 2026 года	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 955,63

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, на 2026 год

без НДС, в ценах 2026 года									
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение								
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более	
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х	
менее 100 мм	78 959,79	199 122,65	369 321,41	633 611,22	918 839,26	1 168 385,71	1 455 217,45	1 696 146,75	
101 мм и более	85 332,03	228 449,09	407 107,63	673 261,28	955 394,73	1 269 627,13	1 479 819,57	1 711 212,54	

Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	96 603,68	225 053,70	517 962,43	836 097,00	1 156 638,01	1 473 266,78	1 673 281,04	1 948 901,75	
101 мм и более	110 020,28	241 124,89	536 770,17	848 761,29	1 258 258,60	1 587 076,61	1 763 927,23	2 040 178,56	

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение к газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/13

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах
2026 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С ₂	50 мм и менее	2 046 452,67	2 837 473,01
	51 -100 мм	2 301 841,36	3 221 080,26
	101 -158 мм	2 719 599,81	106 131,78
	159 -218 мм	3 415 352,85	5 271 250,35
	219 - 272 мм	4 944 868,56	7 837 659,54
	273 -324 мм	5 988 461,17	9 873 383,21
	325 - 425 мм	7 212 414,04	12 299 164,44
	426 - 529 мм	9 069 014,42	14 867 802,11
	530 мм и выше	12 320 205,13	17 104 592,07

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С ₃	109 мм и менее	2 493 182,41
	110 -159 мм	2 986 266,60
	160 -224 мм	4 405 861,40
	225 - 314 мм	6 095 615,34
	315 -399 мм	9 888 652,53
	400 мм и выше	15 341 601,31

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб/км

С ₄	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизованных
----------------	--	--------------------------	---------------------------

		ых тарифных ставок, руб./км
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 804 511,08
	в грунтах III группы	8 804 511,08
	в грунтах IV группы	8 804 511,08
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 765 336,78
	в грунтах III группы	11 765 336,78
	в грунтах IV группы	11 765 336,78
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	14 700 548,51
	в грунтах III группы	14 700 548,51
	в грунтах IV группы	14 700 548,51
159-219 мм	в грунтах I и II группы	16 529 348,66
	в грунтах III группы	16 529 348,66
	в грунтах IV группы	16 529 348,66
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 033 093,50
	в грунтах III группы	8 033 093,50
	в грунтах IV группы	8 033 093,50
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 303 709,92
	в грунтах III группы	11 303 709,92
	в грунтах IV группы	11 303 709,92
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 944 429,38
	в грунтах III группы	13 944 429,38
	в грунтах IV группы	13 944 429,38

4.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов,связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3

С5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	10 205,55
	40 - 99 куб. метров в час	5 404,22
	100 - 399 куб. метров в час	1 646,65
	400 - 999 куб. метров в час	1 142,52
	1000 - 1999 куб. метров в час	559,22
	2000 - 2999 куб. метров в час	372,93
	3000 - 3999 куб. метров в час	283,71
	4000 - 4999 куб. метров в час	255,78
	5000 - 9999 куб. метров в час	152,58
	10000 - 19999 куб. метров в час	77,34
	20000 - 29999 куб. метров в час	69,74
	30000 куб. метров в час и выше	67,06

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³, С6, руб./м³

С ₆	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	10 027,95
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 883,19
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	382,45
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	121,26

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/13

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах
2026 года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 460,94	14 335,56
		101 -158 мм	2 766,48	16 504,90
		159 -218 мм	2 766,48	19 523,13
		219 - 272 мм	2 791,18	22 271,92
		273 -324 мм	3 114,16	32 648,77
		325 - 425 мм	3 250,30	41 630,21
		426 - 529 мм	3 402,30	43 954,76
		530 мм и выше	3 416,63	45 264,36
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в	100 мм и менее	2 805,41	15 033,61
		101 -158 мм	2 877,23	17 899,06
		159 -218 мм	2 877,23	22 065,40
		219 - 272 мм	3 196,48	30 310,33
		273 -324 мм	3 219,45	32 373,52

Подземная прокладка	который осуществляется врезка	325 - 425 мм	3 294,86	43 795,52	
		426 - 529 мм	3 231,35	43 713,25	
		530 мм и выше	3 350,99	44 704,15	
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 635,41	48 538,94	
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 707,23	59 661,16	
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 707,23	79 622,55	
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 716,48	87 847,94	
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 819,45	112 976,36	
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 844,86	115 537,75	
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 031,35	118 867,92	
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 150,99	141 848,48	
		С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 210,94	18 551,62
	101 -158 мм		3 086,48	21 388,97	
	159 -218 мм		3 086,48	27 104,16	
	219 - 272 мм		3 091,18	30 842,81	
	273 -324 мм		3 114,16	33 445,22	
	325 - 425 мм		3 200,30	44 634,75	
	426 - 529 мм		3 382,30	45 982,18	
	530 мм и выше		3 516,63	46 199,72	
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		100 мм и менее	3 085,41	17 620,99
			101 -158 мм	3 157,23	22 554,15
			159 -218 мм	3 157,23	26 905,92
			219 - 272 мм	3 166,48	30 019,31
		273 -324 мм	3 169,45	33 722,19	
325 - 425 мм		3 194,86	45 171,63		
426 - 529 мм		3 281,35	45 335,75		
530 мм и выше		3 300,99	45 830,99		
51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		3 685,41	62 250,76		
101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		3 757,23	74 096,07		
159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		3 757,23	98 785,39		
219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		3 696,48	109 694,14		
273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 769,45	129 681,47			
325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 844,86	132 191,12			
426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 031,35	132 191,12			
530 мм и выше с устройством для врезки	4 150,99	132 191,12			

		в газопровод (УВГ)		
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6МПа в газопровод е, в который осуществл яется врезка	109 мм и менее	2 920,94	18 622,44
		110 -159 мм	3 186,48	18 834,26
		160 -224 мм	3 236,48	19 191,43
		225 - 314 мм	3 291,18	38 344,45
		315 -399 мм	3 382,30	39 225,62
		400 мм и выше	3 400,30	41 063,34
	С давлением от 0,6- 1,2МПа в газопровод е, в который осуществл яется врезка	109 мм и менее	2 985,41	22 396,55
		110 -159 мм	3 057,23	31 042,98
		160 -224 мм	3 057,23	32 104,23
		225 - 314 мм	3 096,48	35 393,48
		315 -399 мм	3 194,86	41 208,22
		400 мм и выше	3 381,35	42 339,28

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/13

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах 2026 года

1. Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{сп}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	17 428,57

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
			максимальный расход газа не более 42 м³/час	максимальный расход газа более 42 м³/час
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 468 206,96	х
		26-38 мм	1 666 788,19	х
		39-45 мм	1 755 421,28	х
		46-57 мм	1 811 889,90	х
		58-76 мм	1 904 976,73	х
		77 -100 мм	х	1 953 802,63
		101 -158 мм	х	2 118 516,19
		159 -218 мм	х	2 221 033,50
		219 - 272 мм	х	2 714 164,55
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 970 790,46	х
		26-38 мм	2 021 441,53	х
		39-45 мм	1 973 386,59	х
		46-57 мм	2 392 618,13	х
		58-76 мм	2 470 662,65	х
		77 -100 мм	х	2 716 401,75
		101 -158 мм	х	3 558 150,25
		159 -218 мм	х	4 234 827,16
		219 - 272 мм	х	5 718 770,59

	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 296 732,53	х
		33-63 мм	1 525 459,19	х
		64-90 мм	1 665 356,76	х
		91 -159 мм	х	2 677 409,32
		160 -224 мм	х	3 142 993,05
		225 - 314 мм	х	4 688 218,90

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спрг, руб./м3

Спрг	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	7 314,16
	11-20 куб. метров в час	4 556,42
	21-30 куб. метров в час	3 320,91
	32-49 куб. метров в час	2 266,77

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, Соу, руб.

СОУ	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м3/час	
	установка отключающих устройств	1 810,98

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, Соу, руб.

СОУ	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
	Стальной газопровод надземный	77 -100 мм	10 596,16
		101 -158 мм	11 207,98
		159 -218 мм	11 490,15
		219 - 272 мм	12 314,88
	Стальной газопровод подземный	77 -100 мм	16 938,04
		101 -158 мм	19 470,62
		159 -218 мм	31 946,38
		219 - 272 мм	74 747,67
	Полиэтиленовый газопровод	91-109 мм	37 766,48
		110 -159 мм	38 107,61
		160 -224 мм	40 771,98
		225 - 314 мм	49 514,25

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, Сг окс, руб./км

	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С _{ГОКС}	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 264 481,96
		16-20 мм	1 323 586,87
		21-25 мм	1 375 147,59
		26-32 мм	1 445 309,39
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 293 481,04
		16-20 мм	1 302 161,26
		21-25 мм	1 665 315,18
		26-32 мм	1 655 458,98
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 746 063,46
		16-20 мм	1 848 928,13
		21-25 мм	2 245 524,40
		26-32 мм	2 557 416,85
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 897 925,05
		16-20 мм	1 971 330,72
		21-25 мм	2 111 778,60
		26-32 мм	2 401 750,44

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

С _{ПУ}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 928,40

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, СГИО, руб.

	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
С _{ГИО}	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 320,16
		трехкомфорочная	1 625,20
		четырекомфорочная	1 625,20
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 858,05
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 106,74
		варочная поверхность четырекомфорочная	2 130,27
	установка газового	до 30 кВт	5 724,46

настенного котла (без учета стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	7 183,40
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 397,33
	свыше 30 кВт	8 802,86
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 785,26
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 856,82
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 662,16

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".