



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

15.12.2022 г.

№

53/12

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
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-1067 от 8 декабря 2022 г.:

1. Установить 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, бесхозяйной 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 физических лиц (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, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных пунктом 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;

- 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 и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

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 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г. включительно.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОБЛГАЗ» (ИНН 5260460418), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2023

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение								Года
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более	
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x	
менее 100 мм	67 776,27	175 681,89	334 318,02	553 793,38	807 140,73	1 038 375,38	1 279 337,02	1 459 881,05	
101 мм и более	72 543,85	198 108,22	354 211,62	583 311,07	844 828,57	1 082 303,75	1 329 159,40	1 515 250,91	
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x	
менее 100 мм	81 920,62	199 546,74	471 802,12	733 219,72	1 036 425,58	1 305 103,42	1 583 662,77	1 797 491,67	
101 мм и более	97 565,61	200 475,83	488 243,24	754 288,10	1 099 238,65	1 378 317,38	1 599 859,98	1 889 774,77	

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 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 15 декабря 2022 г. № 53/12

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 2023
года

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

С 2	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
	50 мм и менее	2 092 027,48	2 323 021,88
	51 -100 мм	2 286 626,43	2 845 150,62
	101 -158 мм	2 419 965,58	3 972 243,16
	159 -218 мм	2 902 466,97	5 625 429,17
	219 - 272 мм	3 439 938,59	7 008 217,62
	273 -324 мм	3 971 102,02	9 209 386,29
	325 - 425 мм	4 419 312,02	10 506 005,95
	426 - 529 мм	5 394 864,36	13 800 205,73
	530 мм и выше	7 019 946,14	14 612 281,48

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

С 3	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	109 мм и менее	2 170 771,46
	110 -159 мм	2 739 916,50
	160 -224 мм	3 145 622,35
	225 - 314 мм	4 586 347,34
	315 -399 мм	6 810 290,10
	400 мм и выше	10 152 931,24

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 стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 123 808,78
		в грунтах III группы	7 123 808,78

	51 -100 мм	в грунтах IV группы	7 123 808,78
		в грунтах I и II группы	9 824 403,26
		в грунтах III группы	9 824 403,26
		в грунтах IV группы	9 824 403,26
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 053 040,94
		в грунтах III группы	12 053 040,94
		в грунтах IV группы	12 053 040,94
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	14 435 988,58
		в грунтах III группы	14 435 988,58
		в грунтах IV группы	14 435 988,58
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 313 958,81
		в грунтах III группы	6 313 958,81
		в грунтах IV группы	6 313 958,81
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	9 216 384,86
		в грунтах III группы	9 216 384,86
		в грунтах IV группы	9 216 384,86
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 674 937,50
		в грунтах III группы	12 674 937,50
		в грунтах IV группы	12 674 937,50

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

С 5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	1 750,32
	40 - 99 куб. метров в час	815,44
	100 - 399 куб. метров в час	1 163,96
	400 - 999 куб. метров в час	547,89
	1000 - 1999 куб. метров в час	239,17
	2000 - 2999 куб. метров в час	128,90
	3000 - 3999 куб. метров в час	93,95
	4000 - 4999 куб. метров в час	76,24
	5000 - 9999 куб. метров в час	84,12
	10000 - 19999 куб. метров в час	50,95
	20000 - 29999 куб. метров в час	25,48
	30000 куб. метров в час и выше	27,35

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./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	8423,10
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2420,52
	Станция катодной защиты 3-го типа	298,41

	(мощностью 2,25 кВт)	
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	101,58

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".

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, бесхозяйной 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
2023 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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 828,57	8 132,13
		51 - 100 мм	2 832,63	11 770,40
		101 - 158 мм	2 210,80	13 707,68
		159 - 218 мм	2 210,80	17 269,25
		219 - 272 мм	2 236,92	19 591,87
		273 - 324 мм	2 597,67	28 475,47
		325 - 425 мм	2 635,40	37 808,81
		426 - 529 мм	2 715,50	38 966,49
		530 мм и выше	2 770,06	38 993,06
	С давлением от 0,005 - 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 178,87	11 331,58
		51 - 100 мм	2 178,87	13 835,37
		101 - 158 мм	2 206,73	15 836,45
		159 - 218 мм	2 206,73	19 145,65
		219 - 272 мм	2 569,81	26 294,26
		273 - 324 мм	2 579,09	29 001,09
		325 - 425 мм	2 607,54	38 427,44
		426 - 529 мм	2 676,03	38 463,76
		530 мм и выше	2 715,50	38 516,32

Подземная прокладка		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 303,63	38 252,76
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 331,50	55 964,85
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 331,50	74 162,02
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 569,81	80 867,40
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 579,09	100 867,48
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 607,54	109 945,32
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 676,03	117 279,46
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 715,50	124 219,28
	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 525,69	9 951,27
		51 -100 мм	2 529,76	15 019,77
		101 -158 мм	2 561,68	17 761,93
		159 -218 мм	2 561,68	23 006,33
		219 - 272 мм	2 587,80	26 316,29
		273 -324 мм	2 597,67	29 036,93
		325 - 425 мм	2 635,40	37 306,72
		426 - 529 мм	2 715,50	38 977,88
		530 мм и выше	2 770,06	38 924,17
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 529,76	13 050,88
		51 -100 мм	2 529,76	15 188,99
		101 -158 мм	2 557,62	18 918,68
		159 -218 мм	2 557,62	23 086,29
		219 - 272 мм	2 569,81	26 700,08
		273 -324 мм	2 579,09	29 051,60
		325 - 425 мм	2 607,54	38 494,42
		426 - 529 мм	2 676,03	38 212,17
		530 мм и выше	2 715,50	38 783,80
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 529,76	48 843,87
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 557,62	58 138,06
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 557,62	77 510,07
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 569,81	86 069,41
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 579,09	111 366,67
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 607,54	119 505,46
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 676,03	127 301,76
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	2 715,50	137 230,78
	Полиэтиленовые газопроводы			
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	2 254,91	16 051,10
		110 -159 мм	2 574,01	15 939,68
		160 -224 мм	2 864,56	15 878,25
		225 - 314 мм	2 587,80	35 480,96
		315 -399 мм	2 635,40	35 687,40

С давлением от 0,6-1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	400 мм и выше	2 715,50	35 436,52
	109 мм и менее	2 529,76	19 849,45
	110 - 159 мм	2 557,62	27 031,81
	160 - 224 мм	2 557,62	27 573,00
	225 - 314 мм	2 569,81	30 356,02
	315 - 399 мм	2 607,54	35 987,11
	400 мм и выше	2 676,03	35 045,39

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 15 декабря 2022 г. № 53/12

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя на 2023 год

без НДС, в ценах 2023 года

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

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	14 234,18

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

	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
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 165 854,00	х
		26-38 мм	1 367 858,06	х
		39-45 мм	1 416 389,45	х
		46-57 мм	1 586 189,09	х
		58-76 мм	1 630 697,04	х
		77 -100 мм	х	1 630 697,04
		101 -158 мм	х	1 701 942,48
		159 -218 мм	х	1 735 919,19
		219 - 272 мм	х	2 116 000,21
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 588 415,03	х
		26-38 мм	1 596 476,81	х
		39-45 мм	1 590 487,29	х
		46-57 мм	2 051 549,59	х
		58-76 мм	2 096 131,32	х
		77 -100 мм	х	2 337 897,41
		101 -158 мм	х	2 948 724,91
		159 -218 мм	х	3 766 096,99
		219 - 272 мм	х	5 686 975,73
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 276 361,50	х
		33-63 мм	1 290 599,99	х
		64-90 мм	1 330 798,93	х
		91-109 мм	х	1 640 705,02
		110 -159 мм	х	2 283 263,75
		160 -224 мм	х	2 621 351,96
		225 - 314 мм	х	3 821 956,12

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

С _{пр} г	пропускная способность	Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	1 750,32
	11-20 куб. метров в час	1 750,32
	21-30 куб. метров в час	1 750,32
	32-49 куб. метров в час	815,44

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

Со у	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м3/час	
	установка отключающих устройств	5 021,10

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

Со у	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизованных тарифных ставок, руб
	максимальный расход газа более 42 м ³ /час		
	Стальной газопровод надземный	77 -100 мм	14 955,00
		101 -158 мм	28 085,00
		159 -218 мм	64 796,00
		219 - 272 мм	126 952,00
	Стальной газопровод подземный	77 -100 мм	47 181,00
		101 -158 мм	49 811,00
		159 -218 мм	74 795,00
		219 - 272 мм	173 937,00
	Полиэтиленовый газопровод	91-109 мм	55 598,00
		110 -159 мм	60 658,00
		160 -224 мм	109 826,00
		225 - 314 мм	260 894,00

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

С _г о кс	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 023 940,00
		16-20 мм	1 074 449,74
		21-25 мм	1 190 839,99
		26-32 мм	1 265 876,10
	Металлопластик	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 103 675,59
		16-20 мм	1 116 417,74
		21-25 мм	1 388 323,85

	Медь	26-32 мм	1 429 466,42
		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 474 518,74
		16-20 мм	1 585 294,91
		21-25 мм	1 900 778,72
		26-32 мм	2 192 198,45
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 647 466,33
		16-20 мм	1 689 425,63
		21-25 мм	1 799 381,04
		26-32 мм	2 087 114,43

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)	1 636,93

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С_{гпо}, руб.

С _{гпо}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 074,64
		трехкомфорочная	1 288,50
		четырекомфорочная	1 288,50
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 643,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 030,45
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 020,95
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	4 493,27
		свыше 30 кВт	5 674,31
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 237,16
		свыше 30 кВт	7 932,11
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 334,31
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 251,42
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 206,97

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".