



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

Включен в Реестр  
нормативных актов органов  
исполнительной власти  
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

24856-516-059/11

**Р Е Ш Е Н И Е**

26.12.2023 г.

№ 59/11

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-1095 от 19 декабря 2023 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений 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, 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 условия, 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. 346<sup>11</sup> главы 26<sup>2</sup> 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 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 26 декабря 2023 г. № 59/11

**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 2024 год**

без НДС, в ценах 2024 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	1 400,98

**Стандартизированные тарифные ставки 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, на 2024 год**

без НДС, в ценах 2024 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
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	72 469,47	178 700,00	351 086,63	579 313,18	807 020,00	1 092 711,60	1 376 421,80	1 534 490,00
101 мм и более	78 544,05	209 720,00	358 840,61	616 600,00	814 150,00	1 161 674,92	1 390 640,00	1 544 650,00
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	87 601,28	214 562,14	475 980,00	729 640,00	1 015 370,00	1 277 710,00	1 519 430,00	1 699 390,00

101 мм и более	101 001,44	220 122,46	483 100,00	739 700,00	1 088 700,00	1 353 020,00	1 596 200,00	1 839 390,00
----------------	------------	------------	------------	------------	--------------	--------------	--------------	--------------

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 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области  
от 26 декабря 2023 г. № 59/11

**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 2024  
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	2 049 324,00	2 424 411,11
	51 -100 мм	2 397 580,99	2 935 647,00
	101 -158 мм	2 594 412,09	3 582 294,00
	159 -218 мм	3 008 112,14	4 779 485,00
	219 - 272 мм	4 210 508,45	7 018 438,00
	273 -324 мм	5 183 405,51	8 898 845,00
	325 - 425 мм	6 000 497,36	11 007 509,85
	426 - 529 мм	7 594 037,78	14 395 665,00
	530 мм и выше	10 307 368,68	15 834 392,69

**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	2 221 751,00
	110 -159 мм	2 779 212,00
	160 -224 мм	3 697 552,86
	225 - 314 мм	5 413 315,28
	315 -399 мм	8 027 903,22

400 мм и выше	12 069 670,33
---------------	---------------

**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**

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 4	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 719 439,41
		в грунтах III группы	7 719 439,41
		в грунтах IV группы	7 719 439,41
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	10 660 324,08
		в грунтах III группы	10 660 324,08
		в грунтах IV группы	10 660 324,08
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 780 656,00
		в грунтах III группы	12 780 656,00
		в грунтах IV группы	12 780 656,00
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	15 354 743,93
		в грунтах III группы	15 354 743,93
		в грунтах IV группы	15 354 743,93
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 784 840,14
		в грунтах III группы	6 784 840,14
		в грунтах IV группы	6 784 840,14
	110 -159 мм	в грунтах I и II группы	10 029 601,22
		в грунтах III группы	10 029 601,22
		в грунтах IV группы	10 029 601,22
	160-219 мм	в грунтах I и II группы	13 028 162,50
в грунтах III группы		13 028 162,50	
в грунтах IV группы		13 028 162,50	

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

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
С 5	до 40 куб. метров в час	6 149,70
	40 - 99 куб. метров в час	2 902,92
	100 - 399 куб. метров в час	1 270,73
	400 - 999 куб. метров в час	629,97
	1000 - 1999 куб. метров в час	331,01
	2000 - 2999 куб. метров в час	232,48
	3000 - 3999 куб. метров в час	181,82
	4000 - 4999 куб. метров в час	158,63
	5000 - 9999 куб. метров в час	101,34
	10000 - 19999 куб. метров в час	60,48

20000 - 29999 куб. метров в час	52,53
30000 куб. метров в час и выше	48,14

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, Сб, руб/м<sup>3</sup>**

		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
С 6	<b>выходная мощность</b>	
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9352,10
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2462,09
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	310,50
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	104,20

**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 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области  
от 26 декабря 2023 г. № 59/11

**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  
2024 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 039,00	8 929,08
		51 -100 мм	3 050,00	12 923,90
		101 -158 мм	2 421,00	15 051,03
		159 -218 мм	2 421,00	17 302,60
		219 - 272 мм	2 369,00	19 893,07
		273 -324 мм	2 791,00	29 045,90
		325 - 425 мм	2 871,00	38 287,55
		426 - 529 мм	2 940,00	39 341,87
		530 мм и выше	2 963,00	40 071,01
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 350,00	12 442,08
		51 -100 мм	2 348,00	14 140,41
		101 -158 мм	2 401,00	16 481,46
		159 -218 мм	2 410,00	19 681,72
		219 - 272 мм	2 733,00	27 471,45
		273 -324 мм	2 755,00	29 335,64
		325 - 425 мм	2 812,00	40 507,52
		426 - 529 мм	2 856,00	39 249,17
		530 мм и выше	2 943,00	39 365,88
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 148,00	44 607,00

		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 210,00	54 403,00
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 210,00	72 459,00
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 233,00	79 695,00
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 255,00	102 800,90
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 312,00	113 062,90
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 456,00	120 823,16
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 543,00	136 392,77
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 739,00	10 926,49
		51 -100 мм	2 750,00	16 491,71
		101 -158 мм	2 721,00	19 502,60
		159 -218 мм	2 721,00	24 647,23
		219 - 272 мм	2 769,00	27 486,58
		273 -324 мм	2 791,00	29 480,40
		325 - 425 мм	2 871,00	38 100,66
		426 - 529 мм	2 940,00	41 685,94
		530 мм и выше	2 963,00	41 683,67
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	2 750,00	14 329,87
		51 -100 мм	2 748,00	16 176,27
		101 -158 мм	2 710,00	19 847,23
		159 -218 мм	2 710,00	24 462,64
		219 - 272 мм	2 733,00	27 363,89
		273 -324 мм	2 755,00	29 537,27
		325 - 425 мм	2 812,00	41 243,44
		426 - 529 мм	2 856,00	41 268,63
		530 мм и выше	2 943,00	41 607,17
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 148,00	56 951,95
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 210,00	67 788,98
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 210,00	90 376,74
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 233,00	100 356,93
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 255,00	122 280,60
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 312,00	131 217,00
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 456,00	139 777,33
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 543,00	150 679,40
		<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
	С давлением до 0,6Мпа в	109 мм и менее	2 450,00	17 262,96
		110 -159 мм	2 821,00	16 125,17

газопроводе, в который осуществляется врезка	160 -224 мм	3 021,00	16 429,33
	225 - 314 мм	2 769,00	35 704,10
	315 -399 мм	2 871,00	35 933,30
	400 мм и выше	2 968,04	35 811,42
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	2 648,00	20 504,47
	110 -159 мм	2 710,00	27 907,33
	160 -224 мм	2 710,00	28 151,42
	225 - 314 мм	2 733,00	30 676,96
	315 -399 мм	2 812,00	36 377,57
	400 мм и выше	2 856,00	35 466,27

**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 26 декабря 2023 г. № 59/11

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

без НДС, в ценах 2024 года

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

С <sup>сп</sup>	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		проектирование сети газораспределения

**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 м <sup>3</sup> /час	максимальный расход газа более 42 м <sup>3</sup> /час
С <sup>г</sup>	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 280 107,69	х
		26-38 мм	1 497 804,58	х
		39-45 мм	1 516 863,88	х
		46-57 мм	1 678 767,80	х
		58-76 мм	1 788 477,75	х
		77 -100 мм	х	1 763 996,26
		101 -158 мм	х	1 821 510,24
		159 -218 мм	х	1 893 845,18
		219 - 272 мм	х	2 312 213,38
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 731 372,39	х
		26-38 мм	1 748 142,11	х
		39-45 мм	1 733 631,15	х
		46-57 мм	2 219 476,03	х
		58-76 мм	2 231 158,92	х
		77 -100 мм	х	2 479 491,17
		101 -158 мм	х	3 203 653,73
		159 -218 мм	х	3 974 421,79
		219 - 272 мм	х	5 698 349,68
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и	1 132 115,00	х	

	менее		
	33-63 мм	1 392 402,67	x
	64-90 мм	1 452 385,62	x
	91-109 мм	x	1 949 188,15
	110 -159 мм	x	2 348 379,25
	160 -224 мм	x	2 802 528,38
	225 - 314 мм	x	4 196 507,82

### 3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, Спрг, руб./м<sup>3</sup>

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м <sup>3</sup>
С <sub>ПРГ</sub>	до 10 куб. метров в час	6 088,20
	11-20 куб. метров в час	6 088,20
	21-30 куб. метров в час	6 088,20
	32-49 куб. метров в час	2 873,89

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

	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
Соу	максимальный расход газа не более 42 м <sup>3</sup> /час	
	установка отключающих устройств	5 513,17

Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м<sup>3</sup>/час, Соу, руб.

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
максимальный расход газа более 42 м <sup>3</sup> /час			
Соу	Стальной газопровод надземный	77 -100 мм	16 300,95
		101 -158 мм	28 930,00
		159 -218 мм	66 970,00
		219 - 272 мм	131 475,00
	Стальной газопровод подземный	77 -100 мм	49 823,14
		101 -158 мм	54 692,48
		159 -218 мм	82 124,91
		219 - 272 мм	190 982,83
Полиэтиленовый газопровод	91-109 мм	61 046,60	
	110 -159 мм	62 389,00	
	160 -224 мм	112 564,00	
	225 - 314 мм	266 743,00	

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

тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизова нных тарифных ставок, руб/км
		Стальной газопровод
	11-15 мм	1 124 286,13
	16-20 мм	1 179 745,81
	21-25 мм	1 222 270,22
	26-32 мм	1 373 423,18
	Металлопластик	10 мм и менее
	11-15 мм	1 165 738,81
	16-20 мм	1 165 738,81
	21-25 мм	1 501 459,12
	26-32 мм	1 444 095,58
	Медь	10 мм и менее
	11-15 мм	1 589 173,17
	16-20 мм	1 668 550,83
	21-25 мм	2 045 061,35
	26-32 мм	2 331 018,73
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее
	11-15 мм	1 764 473,09
	16-20 мм	1 815 821,74
	21-25 мм	1 926 426,15
	26-32 мм	2 160 001,42

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

Спу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 685,54

**7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгно, руб.**

вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизова нной тарифной ставки, руб
		установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)
	трехкомфорочная	1 414,78
	четырекомфорочная	1 414,78
	варочная поверхность двухкомфорочная	1 774,82
	варочная поверхность трехкомфорочная	2 040,35
	варочная поверхность четырекомфорочная	2 035,46
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт
	свыше 30 кВт	6 230,39

установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 720,09
	свыше 30 кВт	7 973,82
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 443,03
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 316,02
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 247,14

**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".