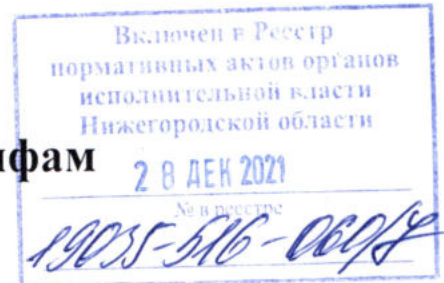




**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



Р Е Ш Е Н И Е

23.12.2021 г.

№ 60/7

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1088 от 16 декабря 2021 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 м³/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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, 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. ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

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 в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2022 г.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород без НДС, в ценах 2022 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	63 713,00	168 421,61	319 353,81	527 538,07	765 186,04	972 648,27	1 200 731,16	1 344 758,24
101 мм и более	69 634,92	189 414,26	337 139,67	553 346,61	797 952,37	1 010 840,21	1 244 047,42	1 392 897,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	73 138,21	198 335,74	439 296,33	691 734,43	977 393,76	1 221 674,46	1 486 654,97	1 661 752,79
101 мм и более	86 776,00	210 593,64	468 860,23	734 748,67	1 032 004,31	1 285 327,68	1 558 848,74	1 741 984,98

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 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород без НДС, в ценах 2022 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	1 629 446,89	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 758 271,86	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 954 046,14
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 459 962,58
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 938 457,81
	325 - 425 мм	4 176 658,17	9 055 483,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	12 731 187,72
	530 мм и выше	5 565 162,95	13 787 198,87

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	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 362 751,42
	160 -224 мм	2 579 356,00
	225 - 314 мм	4 072 650,93
	315 -399 мм	5 992 748,11
	400 мм и выше	8 692 145,49

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	6 831 938,11
		в грунтах III группы	6 831 938,11
		в грунтах IV группы	6 831 938,11
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 469 873,28
		в грунтах III группы	9 469 873,28
		в грунтах IV группы	9 469 873,28
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 225 429,77
		в грунтах III группы	11 225 429,77
		в грунтах IV группы	11 225 429,77
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 937 155,08
		в грунтах III группы	13 937 155,08
		в грунтах IV группы	13 937 155,08
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 940 246,89
		в грунтах III группы	5 940 246,89
		в грунтах IV группы	5 940 246,89
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 994 557,11
		в грунтах III группы	7 994 557,11
		в грунтах IV группы	7 994 557,11
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 623 895,95
в грунтах III группы		10 623 895,95	
в грунтах IV группы		10 623 895,95	

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./м ³
	до 40 куб. метров в час	1 739,35

40 - 99 куб. метров в час	1 219,72
100 - 399 куб. метров в час	1 384,74
400 - 999 куб. метров в час	582,91
1000 - 1999 куб. метров в час	255,11
2000 - 2999 куб. метров в час	137,97
3000 - 3999 куб. метров в час	100,73
4000 - 4999 куб. метров в час	81,89
5000 - 9999 куб. метров в час	90,88
10000 - 19999 куб. метров в час	56,23
20000 - 29999 куб. метров в час	28,12
30000 куб. метров в час и выше	30,71

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

выходная мощность		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
С ₆	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7919,59
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2265,76
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	314,08
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	98,09

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".

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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 ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород без НДС, в ценах 2022 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	50 мм и менее	4 760,05	12 208,63
		51 -100 мм	4 760,05	12 208,63
		101 -158 мм	3 633,75	13 904,64
		159 -218 мм	3 633,75	16 592,57
		219 - 272 мм	3 633,75	19 001,58
		273 -324 мм	4 238,25	27 597,07
		325 - 425 мм	4 238,25	36 334,40
		426 - 529 мм	4 238,25	36 802,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 173,88
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется	50 мм и менее	3 633,75	13 205,21
		51 -100 мм	3 633,75	13 205,21
		101 -158 мм	3 633,75	15 228,92
		159 -218 мм	3 633,75	18 053,62

	врезка	219 - 272 мм	4 238,25	25 142,36		
		273 - 324 мм	4 238,25	27 723,53		
		325 - 425 мм	4 238,25	36 291,91		
		426 - 529 мм	4 238,25	36 620,12		
		530 мм и выше	4 238,25	36 734,40		
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	678 179,97		
		273 - 324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	723 893,65		
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	630 575,97		
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	2 062 823,02		
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	2 500 437,51		
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 848,69	32 950,84		
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 848,69	78 131,60		
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 848,69	85 642,32		
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	90 103,36		
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	92 863,18		
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	102 833,77		
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	107 191,22		
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	115 830,12		
		Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 238,25	14 901,83
				51 -100 мм	4 238,25	14 901,83
101 -158 мм	4 238,25			18 095,13		
159 -218 мм	4 238,25			22 258,04		
219 - 272 мм	4 238,25			25 311,71		
273 -324 мм	4 238,25			27 939,61		
325 - 425 мм	4 238,25			36 371,88		
426 - 529 мм	4 238,25			37 011,42		
530 мм и выше	4 238,25			37 051,36		
С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее		4 238,25	14 831,46		
	51 -100 мм		4 238,25	14 831,46		
	101 -158 мм		4 238,25	18 075,65		
	159 -218 мм		4 238,25	22 156,00		
	219 - 272 мм		4 238,25	25 375,95		

		273 -324 мм	4 238,25	27 720,63
		325 - 425 мм	4 238,25	36 896,07
		426 - 529 мм	4 238,25	36 740,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 083,73
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	678 179,97
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	723 893,65
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	630 575,97
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	2 062 823,02
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	2 500 437,51
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	43 787,78
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	89 991,82
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	100 550,73
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	108 173,61
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	109 852,81
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	115 511,57
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	121 047,23
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	132 825,96
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 764,75	15 041,51
		110 -159 мм	4 259,50	15 149,73
		160 -224 мм	4 760,05	15 112,05
		225 - 314 мм	4 238,25	33 771,04
		315 -399 мм	4 238,25	33 851,08
		400 мм и выше	4 238,25	33 893,71
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 238,25	19 347,67
		110 -159 мм	4 238,25	25 875,05
		160 -224 мм	4 238,25	26 784,27
		225 - 314 мм	4 238,25	29 613,39
		315 -399 мм	4 238,25	33 936,26
		400 мм и выше	4 238,25	33 632,27
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	1 120 939,98
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	1 573 041,67
	400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 238,25	3 300 198,45	

	109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	39 481,47
	110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	86 930,93
	160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	96 134,60
	225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	98 344,38
	315 -399 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	107 405,65
	400 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	113 212,04

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, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя
 на 2022 год

без НДС, в ценах 2022
 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{сп}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 368,94	13 709,36
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	14 426,07	14 766,50

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
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 221 218,52
		26-38 мм	1 266 015,91
		39-45 мм	1 306 515,79
		46-57 мм	1 486 353,96
		58-76 мм	1 595 308,65
		77 -100 мм	1 514 552,55
		101 -158 мм	1 575 166,11
		159 -218 мм	1 643 401,40
		219 - 272 мм	1 993 616,89
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 512 554,47
26-38 мм		1 528 421,92	

		39-45 мм	1 520 537,67
		46-57 мм	1 891 337,19
		58-76 мм	1 915 453,51
		77 -100 мм	2 126 176,14
		101 -158 мм	2 438 490,49
		159 -218 мм	3 174 754,14
		219 - 272 мм	4 776 918,26
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 187 054,79
		33-63 мм	1 211 965,60
		64-90 мм	1 240 905,04
		91-109 мм	1 425 690,07
		110 -159 мм	1 890 201,14
		160 -224 мм	2 333 141,86
		225 - 314 мм	3 258 120,75

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

С _{ПРГ}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
		до 10 куб. метров в час
	11-20 куб. метров в час	1 739,35
	21-30 куб. метров в час	1 739,35
	32-49 куб. метров в час	1 219,72

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

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
			25 мм и менее
Стальной газопровод надземный		26-38 мм	4 605,78
		39-45 мм	4 965,53
		46-57 мм	6 064,72
		58-76 мм	8 547,70
		77 -100 мм	12 521,17
		101 -158 мм	43 037,09

Стальной газопровод подземный	159 -218 мм	90 539,87
	219 - 272 мм	169 340,12
	25 мм и менее	18 263,66
	26-38 мм	18 959,83
	39-45 мм	20 827,78
	46-57 мм	26 823,48
	58-76 мм	33 882,53
	77 -100 мм	37 962,81
	101 -158 мм	48 146,63
	159 -218 мм	69 662,55
	219 - 272 мм	171 787,55
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее
33-63 мм		32 161,54
64-90 мм		36 305,63
91-109 мм		39 639,51
110 -159 мм		70 851,53
160 -224 мм		162 227,10
225 - 314 мм		288 946,06

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

С ^Г _{ОКС}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
		Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм	983 848,29		
16-20 мм	998 050,77		
21-25 мм	1 075 836,02		
26-32 мм	1 125 698,02		
Металлопластик	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	952 631,93	
	16-20 мм	1 006 701,11	

Медь	21-25 мм	1 171 011,66	
	26-32 мм	1 265 221,65	
	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	1 261 139,93	
	16-20 мм	1 373 089,95	
	21-25 мм	1 656 701,69	
	26-32 мм	1 946 289,74	
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 482 363,39
		16-20 мм	1 505 523,63
21-25 мм		1 626 690,10	
26-32 мм		1 876 955,39	

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

С _{пу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой	6 035,79

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

С _{гно}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 985,76
		трехкомфорочная	2 027,89
		четырекомфорочная	2 339,62
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 576,22
		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырехкомфорочная	1 942,71
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	5 960,59
		свыше 30 кВт	6 336,27
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 013,16
свыше 30 кВт		7 444,98	

	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 020,34
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	3 931,31

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".