



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



РЕШЕНИЕ

22.12.2020 г.

№ 55/12

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-1152 от 15 декабря 2020 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 $\text{м}^3/\text{час}$ 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 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, а также случаев 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 2021 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 2021
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:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	61 773,46	175 349,79	314 702,53	516 840,04	820 694,85	1 039 973,39	1 337 929,18	1 479 220,47
101 мм и более	66 781,91	182 834,08	329 707,51	538 671,66	847 313,14	1 070 999,26	1 373 117,88	1 518 327,27
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	80 752,26	234 468,42	431 823,13	700 267,60	1 071 325,02	1 345 893,42	1 700 067,15	1 879 289,17
101 мм и более	84 529,45	203 141,63	456 831,43	736 653,62	1 115 688,83	1 397 603,20	1 758 714,99	1 944 467,16

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".

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород

без НДС, в ценах 2021 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	1 472 666,97	1 777 044,40
	51 -100 мм	1 540 280,43	2 164 846,04
	101 -158 мм	2 261 081,05	3 158 609,65
	159 -218 мм	2 806 223,73	4 764 680,58
	219 - 272 мм	3 250 490,90	6 187 204,21
	273 -324 мм	3 975 586,24	7 609 727,84
	325 - 425 мм	4 303 854,82	8 839 437,42
	426 - 529 мм	5 224 569,80	13 033 042,32
	530 мм и выше	5 661 839,59	13 644 747,16

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	1 203 662,16
	110 -159 мм	1 496 213,66
	160 -224 мм	2 398 454,87

225 - 314 мм	3 914 499,16
315 -399 мм	5 979 327,29
400 мм и выше	9 241 168,42

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	6 238 795,55
		в грунтах III группы	6 238 795,55
		в грунтах IV группы	6 238 795,55
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 682 998,57
		в грунтах III группы	8 682 998,57
		в грунтах IV группы	8 682 998,57
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 225 353,75
		в грунтах III группы	10 225 353,75
		в грунтах IV группы	10 225 353,75
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 947 838,97
		в грунтах III группы	12 947 838,97
		в грунтах IV группы	12 947 838,97
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 531 837,35
в грунтах III группы		5 531 837,35	
в грунтах IV группы		5 531 837,35	
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 554 608,31	
	в грунтах III группы	7 554 608,31	
	в грунтах IV группы	7 554 608,31	
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 265 448,13	
	в грунтах III группы	10 265 448,13	
	в грунтах IV группы	10 265 448,13	

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	1 683,04
	40 - 99 куб. метров в час	1 190,15
	100 - 399 куб. метров в час	1 343,06
	400 - 999 куб. метров в час	905,00
	1000 - 1999 куб. метров в час	453,51
	2000 - 2999 куб. метров в час	305,39
	3000 - 3999 куб. метров в час	143,44
	4000 - 4999 куб. метров в час	135,29
	5000 - 9999 куб. метров в час	132,89
	10000 - 19999 куб. метров в час	90,89
	20000 - 29999 куб. метров в час	68,17
	30000 куб. метров в час и выше	66,65

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)	7 904,96
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 186,94
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,30
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	94,45

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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород без НДС, в ценах 2021 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 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 604,74	11 788,85
		51 -100 мм	4 604,74	11 788,85
		101 -158 мм	3 522,83	13 397,18
		159 -218 мм	3 522,83	16 057,24
		219 - 272 мм	3 522,83	18 425,97
		273 -324 мм	4 070,08	26 724,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 522,83	12 674,26
		51 -100 мм	3 522,83	12 674,26
		101 -158 мм	3 522,83	14 679,26
		159 -218 мм	3 522,83	17 439,32
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 -324 мм	4 070,08	26 849,10

		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 329,19
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	656 069,54
		273 - 324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	695 356,98
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	1 312 391,66
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	2 026 178,35
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	2 460 876,06
		51 - 100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 700,66	32 034,20
		101 - 158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 700,66	75 641,43
		159 - 218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 700,66	83 952,22
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	86 878,80
		273 - 324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	89 703,34
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	98 761,71
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	103 775,95
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	112 058,65
Подземная прокладка	С давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 070,08	14 305,20
		51 - 100 мм	4 070,08	14 305,20
		101 - 158 мм	4 070,08	17 382,60
		159 - 218 мм	4 070,08	21 409,49
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 - 324 мм	4 070,08	26 849,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 605,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от	50 мм и менее	4 070,08	14 319,99

0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	51 -100 мм	4 070,08	14 319,99
	101 -158 мм	4 070,08	17 445,10
	159 -218 мм	4 070,08	21 409,49
	219 - 272 мм	4 070,08	24 465,98
	273 -324 мм	4 070,08	26 849,10
	325 - 425 мм	4 070,08	35 468,39
	426 - 529 мм	4 070,08	35 480,63
	530 мм и выше	4 070,08	35 606,98
	219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	656 069,54
	273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	695 356,98
	325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	1 312 391,66
	426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	2 026 178,35
	530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	2 460 876,06
	51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	42 626,26
	101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	87 149,81
	159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	97 746,60
	219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	104 923,34
	273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	106 089,72
	325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	110 980,63
	426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	118 893,60
	530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	129 032,56
Полиэтиленовые газопроводы			
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется	109 мм и менее	3 631,92	14 540,05
	110 -159 мм	4 104,80	14 587,21
	160 -224 мм	4 604,74	14 559,82
	225 - 314 мм	4 070,08	32 630,36

врезка	315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
	400 мм и выше	4 070,08	32 630,36
С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
	110 -159 мм	4 070,08	24 950,20
	160 -224 мм	4 070,08	25 950,20
	225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
	315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
	400 мм и выше	4 070,08	32 505,36
	225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	1 097 226,71
	315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	1 246 984,47
	400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 070,08	3 302 030,99
	109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	38 063,39
	110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	84 250,26
	160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	92 574,56
	225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	94 947,91
	315 -399 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	103 606,05
	400 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 070,08	110 117,60

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

без НДС, в ценах 2021 года

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

С ^{спр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газониспользующего оборудования	при установке 3 единиц газониспользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 036,19	13 372,71
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	14 016,83	14 322,81

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	1 171 007,60
		26-38 мм	1 222 335,01
		39-45 мм	1 258 850,38
		46-57 мм	1 446 701,49
		58-76 мм	1 546 145,06
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 462 927,30
		26-38 мм	1 473 732,54
		39-45 мм	1 481 365,90
		46-57 мм	1 824 672,70
		58-76 мм	1 840 348,18
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 145 062,66

	33-63 мм	1 164 982,09
	64-90 мм	1 183 996,60

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, $C_{\text{прг}}$, руб./м³

$C_{\text{прг}}$	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	до 10 куб. метров в час	1 683,04
	11-20 куб. метров в час	1 683,04
	21-30 куб. метров в час	1 683,04
	32-49 куб. метров в час	1 190,15

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, $C_{\text{оу}}$, руб.

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
$C_{\text{оу}}$	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 534,33
		26-38 мм	4 204,97
		39-45 мм	4 577,30
		46-57 мм	5 715,14
		58-76 мм	7 864,18
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	17 816,72
		26-38 мм	18 513,63
		39-45 мм	20 383,38
		46-57 мм	26 384,80
		58-76 мм	33 450,68
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	25 277,49
		33-63 мм	32 007,38
		64-90 мм	36 155,49

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, $C_{\text{г.окс}}$, руб./км

$C_{\text{г.окс}}$	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	x

		11-15 мм	952 873,88
		16-20 мм	967 632,77
		21-25 мм	1 033 060,66
		26-32 мм	1 104 607,81
		10 мм и менее	x
	Металлопластик	11-15 мм	919 478,40
		16-20 мм	984 060,26
		21-25 мм	1 131 143,20
		26-32 мм	1 221 244,27
		10 мм и менее	x
	Медь	11-15 мм	1 222 071,67
		16-20 мм	1 324 546,10
		21-25 мм	1 596 148,52
		26-32 мм	1 877 660,87
		10 мм и менее	x
	Нержавеющая сталь	11-15 мм	1 719 889,53
		16-20 мм	1 766 673,01
		21-25 мм	2 038 338,43
		26-32 мм	2 419 919,96
		10 мм и менее	x

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

С _{из}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой	5 790,37

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".