



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

08.12.2022 г.

№ 52/2

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, 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 ПУБЛИЧНЫМ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1052 от 30 ноября 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 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;
- 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. 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 с 1 января 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 8 декабря 2022 г. № 52/2.

**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 2023

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	5001 м и более
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
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	78 364,43	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:								
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	225 535,31	488 243,24	782 415,87	1 099 238,65	1 378 317,38	1 666 700,07	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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размерам стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 8 декабря 2022 г. № 52/2

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 2023 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	
	Наземная (надземная) прокладка	по типу прокладки 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	7 738 131,51
273 - 324 мм	3 971 102,02	9 376 829,67
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**

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**

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	8 213 690,71
	в грунтах III группы	8 213 690,71
	в грунтах IV группы	8 213 690,71
	в грунтах I и II группы	10 994 062,43
51 -100 мм	в грунтах III группы	10 994 062,43
	в грунтах IV группы	10 994 062,43
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 843 721,45
	в грунтах III группы	12 843 721,45
	в грунтах IV группы	12 843 721,45
	в грунтах I и II группы	16 498 272,67
159-219 мм	в грунтах III группы	16 498 272,67
	в грунтах IV группы	16 498 272,67
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 066 351,28
	в грунтах III группы	7 066 351,28
	в грунтах IV группы	7 066 351,28
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	9 216 384,86
	в грунтах III группы	9 216 384,86
159-219 мм	в грунтах IV группы	9 216 384,86
	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**

пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
до 40 куб. метров в час	1 842,44
40 - 99 куб. метров в час	1 312,74
100 - 399 куб. метров в час	1 485,91
400 - 999 куб. метров в час	622,60
1000 - 1999 куб. метров в час	271,79
2000 - 2999 куб. метров в час	148,16
3000 - 3999 куб. метров в час	108,07
4000 - 4999 куб. метров в час	87,63
5000 - 9999 куб. метров в час	97,36
10000 - 19999 куб. метров в час	60,08
20000 - 29999 куб. метров в час	30,18
30000 куб. метров в час и выше	34,19

**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./м3
Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9034,73
Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2583,06
Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	357,68
Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	110,82

**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 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области  
от 8 декабря 2022 г. № 52/2

**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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 953,68	12 645,91
		51 -100 мм	4 953,68	12 645,91
		101 -158 мм	3 770,86	14 766,26
		159 -218 мм	3 770,86	17 269,25
		219 - 272 мм	3 770,86	19 591,87
		273 -324 мм	4 404,08	28 475,47
		325 - 425 мм	4 404,08	37 933,66
		426 - 529 мм	4 404,08	38 966,49
		530 мм и выше	4 404,08	38 993,06
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	3 770,86	13 835,37
		51 -100 мм	3 770,86	13 835,37
		101 -158 мм	3 770,86	15 836,45
		159 -218 мм	3 770,86	19 145,65
		219 - 272 мм	4 404,08	26 560,93
		273 -324 мм	4 404,08	29 001,09
		325 - 425 мм	4 404,08	38 427,44
		426 - 529 мм	4 404,08	38 463,76
		530 мм и выше	4 404,08	38 516,32
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	705 838,56
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	822 223,72

		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 391 858,89
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 072 427,98
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 680 878,76
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	69 031,30
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	85 974,96
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 195,07	93 879,96
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	97 094,94
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	100 867,48
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	109 945,32
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	117 279,46
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	124 219,28
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 404,08	15 795,15
		51 -100 мм	4 404,08	15 795,15
		101 -158 мм	4 404,08	18 713,17
		159 -218 мм	4 404,08	23 304,59
		219 - 272 мм	4 404,08	26 440,39
		273 -324 мм	4 404,08	29 036,93
		325 - 425 мм	4 404,08	38 025,52
		426 - 529 мм	4 404,08	38 977,88
		530 мм и выше	4 404,08	38 924,17
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 404,08	15 507,29
		51 -100 мм	4 404,08	15 507,29
		101 -158 мм	4 404,08	18 918,68
		159 -218 мм	4 404,08	23 086,29
		219 - 272 мм	4 404,08	26 700,08
		273 -324 мм	4 404,08	29 051,60
		325 - 425 мм	4 404,08	38 494,42
		426 - 529 мм	4 404,08	38 212,17
		530 мм и выше	4 404,08	38 783,80
		219 - 272 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	705 838,56
		273 -324 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	822 223,72
		325 - 425 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 391 858,89
		426 - 529 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 072 427,98
		530 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	2 680 878,76
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	76 360,14

		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	95 846,26
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	105 215,60
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	112 672,70
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	116 971,00
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	119 505,46
		426 - 529 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	127 301,76
		530 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	137 230,78
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 916,62	16 051,10
		110 -159 мм	4 421,20	15 939,68
		160 -224 мм	4 944,70	15 878,25
		225 - 314 мм	4 404,08	35 480,96
		315 -399 мм	4 404,08	35 687,40
		400 мм и выше	4 404,08	35 436,52
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 404,08	19 849,45
		110 -159 мм	4 404,08	27 031,81
		160 -224 мм	4 404,08	27 573,00
		225 - 314 мм	4 404,08	30 356,02
		315 -399 мм	4 404,08	35 987,11
		400 мм и выше	4 404,08	35 045,39
		225 - 314 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	869 608,54
		315 -399 мм (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 693 957,01
	400 мм и выше (давление 0,6 до 1,2 Мпа в газопроводе по технологии Ravetti)	4 404,08	1 963 982,35	
		109 мм и менее с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	41 200,08
		110 -159 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	74 377,24
		160 -224 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 404,08	79 322,57
225 - 314 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		4 404,08	96 315,67	
315 -399 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		4 404,08	113 369,12	
400 мм и выше с устройством для врезки в газопровод (УВГ)		4 404,08	129 244,74	

**Примечание:**

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области  
от 8 декабря 2022 г. № 52/2

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

без НДС, в ценах 2023 года

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

С <sup>спр</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**

С <sup>г</sup>	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
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 402 444,71	x
		26-38 мм	1 436 302,72	x
		39-45 мм	1 465 535,56	x
		46-57 мм	1 586 189,09	x
		58-76 мм	1 630 697,04	x
		77 -100 мм	x	1 630 697,04
		101 -158 мм	x	1 701 942,48
		159 -218 мм	x	1 735 919,19
		219 - 272 мм	x	2 116 000,21
		Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 719 098,86
	26-38 мм		1 741 007,63	x
	39-45 мм		1 745 214,18	x
	46-57 мм		2 051 549,59	x
	58-76 мм		2 096 131,32	x
	77 -100 мм		x	2 337 897,41
	101 -158 мм		x	2 948 724,91
	159 -218 мм		x	3 766 096,99
	219 - 272 мм		x	5 686 975,73
	Полиэтиленовый газопровод		32 мм и менее	1 363 844,35
		33-63 мм	1 397 216,90	x
64-90 мм		1 411 250,02	x	
91-109 мм		x	1 640 705,02	
110 -159 мм		x	2 283 263,75	
160 -224 мм		x	2 621 351,96	
225 - 314 мм		x	3 821 956,12	

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

С <sup>спрг</sup>	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3

до 10 куб. метров в час	1 842,44
11-20 куб. метров в час	1 842,44
21-30 куб. метров в час	1 842,44
32-49 куб. метров в час	1 312,74

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

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

СОУ	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	максимальный расход газа не более 42 м <sup>3</sup> /час	
	установка отключающих устройств	5 936,95

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

СОУ	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
	максимальный расход газа более 42 м <sup>3</sup> /час			
Стальной газопровод надземный		77 -100 мм	14 955,00	
		101 -158 мм	47 292,00	
		159 -218 мм	90 829,00	
		219 - 272 мм	200 230,00	
	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	96 050,00	
		160 -224 мм	198 312,00	
		225 - 314 мм	570 945,00	

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

Сг <sub>окс</sub>	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км	
	Стальной газопровод		10 мм и менее	х
11-15 мм			1 133 300,31	
16-20 мм			1 157 865,96	
21-25 мм			1 190 839,99	
26-32 мм			1 265 876,10	
Металлопластик			10 мм и менее	х
			11-15 мм	1 103 675,59
			16-20 мм	1 116 417,74
			21-25 мм	1 388 323,85
			26-32 мм	1 429 466,42
Медь		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.**

Спу	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, СГНО, руб.**

Сгно	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 131,92
четырекомфорочная			2 444,86
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	6 262,73
		свыше 30 кВт	6 784,05
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".