



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

23.12.2021 г.

№

60/7

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизованных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ПУБЛИЧНОГО
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ
ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ 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) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1088 от 16 декабря 2021 г.:

1. Установить стандартизованные 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 ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 бесструнштным 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 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) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ 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



ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 декабря 2021 г. № 60/7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газопроводов, связанных с проектированием газораспределительных сетей ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРСПРЕДЕЛЕНИЕ 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 стандартизованных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение						5001м и более	
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	63 713,00	168 421,61	319 353,81	527 538,07	765 186,04	972 648,27	1 200	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	1 392 897,55
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:								
менее 100 мм	73 138,21	198 335,74	439 296,33	691 734,43	977 393,76	1 221 674,46	1 486	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	1 741 984,98

Примечание:

Условия применения стандартизованных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопроводов, связанных с проектированием газораспределительных сетей и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 декабря 2021 г. № 60/7

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 газораспределению НИЖНИЙ НОВГОРОД 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 стандартизованных тарифных ставок, руб./км	
	Наземная (подземная) прокладка	Подземная прокладка
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
C ₂ 159 -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 стандартизованных тарифных ставок, руб./км	
	тарифных ставок	тарифных ставок
109 мм и менее	1 845 045,55	
110 -159 мм	2 362 751,42	
C ₃ 160 -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) беспринципным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб./км**

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб./км	
		C4	C4
Стальные газопроводы			
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 831 938,11	6 831 938,11
	в грунтах III группы	6 831 938,11	6 831 938,11
	в грунтах IV группы	6 831 938,11	6 831 938,11
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 469 873,28	9 469 873,28
	в грунтах III группы	9 469 873,28	9 469 873,28
	в грунтах IV группы	9 469 873,28	9 469 873,28
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 225 429,77	11 225 429,77
	в грунтах III группы	11 225 429,77	11 225 429,77
	в грунтах IV группы	11 225 429,77	11 225 429,77
C4	в грунтах I и II группы	13 937 155,08	13 937 155,08
	в грунтах III группы	13 937 155,08	13 937 155,08
	в грунтах IV группы	13 937 155,08	13 937 155,08
Полиэтиленовые газопроводы			
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 940 246,89	5 940 246,89
	в грунтах III группы	5 940 246,89	5 940 246,89
	в грунтах IV группы	5 940 246,89	5 940 246,89
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 994 557,11	7 994 557,11
	в грунтах III группы	7 994 557,11	7 994 557,11
	в грунтах IV группы	7 994 557,11	7 994 557,11
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 623 895,95	10 623 895,95
	в грунтах III группы	10 623 895,95	10 623 895,95
	в грунтах IV группы	10 623 895,95	10 623 895,95

4.Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, C5, руб/м3

C5	пропускная способность	Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб./м3	
		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.Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 м3, С6, руб./м3

выходная мощность	Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб./м3	
	C ₆	C 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 стандартизованных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользовательского оборудования к газораспределительным системам и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 к решению
региональной службы по тарифам
Нижегородской области
от 23 декабря 2021 г. № 60/7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ 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 газопровода к газораспределению НИЖНИЙ НОВГОРОД АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРASПРЕДЕЛЕНИЕ НИЖНИЙ НОВГОРОД» (ИНН 5200000102), г. Нижний Новгород без НДС, в ценах 2022 года

		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	
типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1, руб	размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы			
Наземная (надземная) прокладка	С давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее 51 -100 мм 101 -158 мм 159 -218 мм 219 - 272 мм 273 -324 мм 325 - 425 мм 426 - 529 мм 530 мм и выше	4 760,05 4 760,05 3 633,75 3 633,75 3 633,75 4 238,25 4 238,25 4 238,25 4 238,25 3 633,75 3 633,75 3 633,75 3 633,75
С давлением от 0,005- 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется	50 мм и менее 51 -100 мм 101 -158 мм 159 -218 мм	12 208,63 12 208,63 13 904,64 16 592,57 19 001,58 27 597,07 36 334,40 36 802,63 37 173,88 13 205,21 13 205,21 15 228,92 18 053,62	12 208,63 12 208,63 13 904,64 16 592,57 19 001,58 27 597,07 36 334,40 36 802,63 37 173,88 13 205,21 13 205,21 15 228,92 18 053,62

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

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 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	3 764,75	15 041,51
109 ММ и менее		
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	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 стандартизованных тарифных ставок определены приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газонапользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину".

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 к решению
региональной службы по тарифам
Нижегородской области
от 23 декабря 2021 г. № 60/7

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		Размеры стандартизованных тарифных ставок, руб	
С ^{пп}	типы прокладки и диаметр	при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	
		при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования	
C ^{пп}	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		Размеры диапазон наружных диаметров	
	типы материала и способ прокладки	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
	25 мм и менее	1 512 554,47	
	26-38 мм	1 528 421,92	
C ^г	Стальной газопровод надземный Стальной газопровод подземный		

	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
	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

пропускная способность		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
Спрг	до 10 куб. метров в час	1 739,35
	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, Сой, руб.

типа материала и способ прокладки		диапазон наружных диаметров	размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
Спрг		25 мм и менее	3 957,91
		26-38 мм	4 605,78
Сой	Стальной газопровод надземный	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

	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
	32 ММ И МЕНЕЕ	25 811,41
	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

Стальной газопровод подземный

Полиэтиленовый газопровод

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

Сг окс	типа материала	Размеры	
		диапазон наружных диаметров	стандартизированных тарифных ставок, руб./км
Стальной газопровод	10 ММ И МЕНЕЕ	X	
	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
	10 ММ И МЕНЕЕ	X	
Металлопластик	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	X
	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
	10 мм и менее	X
Нержавеющая сталь	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.

		Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
C ^{пУ}	установку прибора газа Прибор учета газа с установкой	6 035,79

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C^{гно}

C ^{гно}	вид работ	вид плиты газовой / котла	размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		стекло	
	двуухкомфорочная		1 985,76
	трехкомфорочная		2 027,89
	четырехкомфорочная		2 339,62
	варочная панель		
	двуухкомфорочная		
	варочная панель		
	трехкомфорочная		
	варочная панель		
	четырехкомфорочная		
	до 30 кВт		
	свыше 30 кВт		6 336,27
	до 30 кВт		6 013,16
	свыше 30 кВт		7 444,98

<input type="checkbox"/> емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 083,41
<input type="checkbox"/> проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 020,34
<input type="checkbox"/> установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	3 931,31

Примечание:

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