



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

РЕШЕНИЕ



22.12.2020 г.

№ 55/11

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
(ИНН 5262295914), 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 ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-1153 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСПРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов, проектированием и строительством пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСПРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСПРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), г. Нижний Новгород, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСПРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, применяются для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСПРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	34 929,90	85 570,25	171 556,76	249 607,89	820 694,85	1 039 973,39	1 337 929,18	1 479 220,47
101 мм и более	38 811,00	95 078,06	190 618,63	277 342,10	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	58 216,50	142 617,09	285 927,94	416 013,15	1 071 325,02	1 345 893,42	1 700 067,15	1 879 289,17
101 мм и более	64 685,00	158 463,43	317 697,71	462 236,84	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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
 (ИНН 5262295914), 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

	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	1 472 666,97	1 777 044,40
	51 -100 мм	1 540 280,43	2 164 846,04
	101 -158 мм	2 923 563,48	3 158 609,65
	159 -218 мм	4 141 470,51	4 764 680,58
	219 - 272 мм	5 613 588,25	6 187 204,21
	273 -324 мм	6 758 611,57	7 609 727,84
	325 - 425 мм	4 303 854,82	8 839 437,42
	426 - 529 мм	4 644 949,79	9 863 799,19
	530 мм и выше	5 018 553,19	10 917 438,77

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	1 203 662,16
	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

С ₄	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	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	1 533,87
	40 - 99 куб. метров в час	1 116,56
	100 - 399 куб. метров в час	1 275,03
	400 - 999 куб. метров в час	385,79
	1000 - 1999 куб. метров в час	182,87
	2000 - 2999 куб. метров в час	110,42
	3000 - 3999 куб. метров в час	67,96
	4000 - 4999 куб. метров в час	72,90
	5000 - 9999 куб. метров в час	48,55
	10000 - 19999 куб. метров в час	30,09
	20000 - 29999 куб. метров в час	28,89
	30000 куб. метров в час и выше	26,48

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)	295,82
	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 газоиспользующего 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗСЕРВИСРАСПРЕДЕЛЕНИЕ» (ИНН 5262295914), 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				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	1 881,09	5 919,68
		101 -158 мм	1 881,09	5 648,24
		159 -218 мм	1 881,09	5 648,24
		219 - 272 мм	1 881,09	6 742,32
		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	100 мм и менее	1 881,09	9 558,64
		101 -158 мм	1 881,09	9 558,64
		159 -218 мм	1 881,09	9 558,64
		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
Подземная	С давлением до	100 мм и менее	4 070,08	14 305,20

прокладка	0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	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 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	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	
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	1 881,09	6 928,48
		110 -159 мм	1 881,09	8 139,04
		160 -224 мм	1 881,09	9 643,92
		225 - 314 мм	4 070,08	32 630,36
		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

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

	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
С ^{сп}	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	11 858,10	11 858,10
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 077,69	12 077,69

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, Сг

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 171 007,60
		26-38 мм	1 183 172,45
		39-45 мм	1 183 172,45
		46-57 мм	1 238 462,56
		58-76 мм	1 238 462,56
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 449 766,77
		26-38 мм	1 449 766,77
		39-45 мм	1 449 766,77
		46-57 мм	1 797 651,11
		58-76 мм	1 797 651,11
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 145 062,66
		33-63 мм	1 158 515,97

	64-90 мм	1 158 515,97
--	----------	--------------

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

C _{прг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	до 10 куб. метров в час	1 533,87
	11-20 куб. метров в час	1 533,87
	21-30 куб. метров в час	1 533,87
	32-49 куб. метров в час	1 116,56

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

C _{оу}	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	2 182,34
		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	22 694,88
		33-63 мм	31 252,81
		64-90 мм	36 155,49

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

C _{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
Металлопластик	10 мм и менее	x
	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
Мель	10 мм и менее	x
	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
Нержавеющая сталь	10 мм и менее	x
	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

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:	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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".