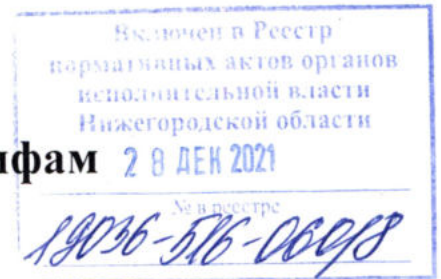




Региональная служба по тарифам 28 ДЕК 2021
Нижегородской области



РЕШЕНИЕ

23.12.2021 г.

№ 60/8

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1092 от 16 декабря 2021 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которые осуществляются без взимания с них денежных средств при соблюдении условия, предусмотренных пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021;

- установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18.

7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком

НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² Налогового кодекса Российской Федерации.

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

A handwritten signature in blue ink is written over a circular official stamp. The stamp is light blue and contains the text "ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ НАЛОГОВЫХ И СБОРОВ" around the perimeter and "2500" in the center. The signature is stylized and overlaps the stamp.

Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 23 декабря 2021 г. № 60/8

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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (С1)	Размеры стандартизированных тарифных ставок в зависимости от протяженности строящейся газораспределительной сети, руб./ подключение							
	до 100м	101-500м	501-1000м	1000-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	47 474,13	147 564,82	259 364,91	403 578,58	589 520,08	732 701,24	949 470,52	1 061 477,73
101 мм и более	50 749,25	155 588,13	275 450,56	426 982,52	619 401,96	767 531,10	988 973,61	1 105 379,31
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	68 457,32	198 335,74	363 765,74	555 144,76	783 976,85	956 845,91	1 212 381,77	1 350 779,84
101 мм и более	73 915,86	210 593,64	390 575,15	594 151,33	833 779,99	1 014 895,69	1 278 220,27	1 423 949,13

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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С2, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км	
		по типу прокладки	
		Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
С ₂	50 мм и менее	1 567 200,93	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 758 271,86	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 856 834,22
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 342 604,90
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 435 882,54
	325 - 425 мм	4 176 658,17	8 482 190,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	11 354 906,62
	530 мм и выше	5 565 162,95	12 407 543,05

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С3, руб./км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С ₃	109 мм и менее	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 362 751,42
	160 -224 мм	2 563 255,77
	225 - 314 мм	3 683 865,26

315 -399 мм	5 479 901,09
400 мм и выше	7 935 629,62

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	6 644 545,75
	в грунтах III группы	6 644 545,75
	в грунтах IV группы	6 644 545,75
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 228 388,40
	в грунтах III группы	9 228 388,40
	в грунтах IV группы	9 228 388,40
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 904 335,45
	в грунтах III группы	10 904 335,45
	в грунтах IV группы	10 904 335,45
159-219 мм	в грунтах I и II группы	13 669 084,21
	в грунтах III группы	13 669 084,21
	в грунтах IV группы	13 669 084,21
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 832 849,27
	в грунтах III группы	5 832 849,27
	в грунтах IV группы	5 832 849,27
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 906 788,35
	в грунтах III группы	7 906 788,35
	в грунтах IV группы	7 906 788,35
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 624 317,38
	в грунтах III группы	10 624 317,38
	в грунтах IV группы	10 624 317,38

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
С ₅	до 40 куб. метров в час	1 165,56
	40 - 99 куб. метров в час	869,67
	100 - 399 куб. метров в час	931,03
	400 - 999 куб. метров в час	471,04
	1000 - 1999 куб. метров в час	206,15
	2000 - 2999 куб. метров в час	111,49
	3000 - 3999 куб. метров в час	61,07
	4000 - 4999 куб. метров в час	58,82
	5000 - 9999 куб. метров в час	36,72
	10000 - 19999 куб. метров в час	45,44
	20000 - 29999 куб. метров в час	22,72
	30000 куб. метров в час и выше	24,82

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
С ₆	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 919,59
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 263,48
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	293,72
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	97,92

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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, бесхозной 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области

без НДС, в ценах 2022 года

типы прокладки газопровода	типы врезки при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	диапазоны наружных диаметров существующих или вновь построенных газопроводов, в которые осуществляется врезка сети газопотребления заявителя	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1, руб	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента в расчете на одно подключение, С7.2, руб
Стальные газопроводы				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 760,05	12 208,63
		101 -158 мм	3 633,75	13 904,64
		159 -218 мм	3 633,75	16 592,57
		219 - 272 мм	3 633,75	19 001,58
		273 -324 мм	4 238,25	27 597,07
		325 - 425 мм	4 238,25	36 334,40
		426 - 529 мм	4 238,25	36 802,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 173,88
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 633,75	13 205,21
		101 -158 мм	3 633,75	15 228,92
		159 -218 мм	3 633,75	18 053,62
		219 - 272 мм	4 238,25	25 142,36
		273 -324 мм	4 238,25	27 723,53
		325 - 425 мм	4 238,25	36 291,91

		426 - 529 мм	4 238,25	36 620,12
		530 мм и выше	4 238,25	36 734,40
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 238,25	14 901,83
		101 -158 мм	4 238,25	18 095,13
		159 -218 мм	4 238,25	22 258,04
		219 - 272 мм	4 238,25	25 311,71
		273 -324 мм	4 238,25	27 939,61
		325 - 425 мм	4 238,25	36 371,88
		426 - 529 мм	4 238,25	37 011,42
		530 мм и выше	4 238,25	37 051,36
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 238,25	14 831,46
		101 -158 мм	4 238,25	18 075,65
		159 -218 мм	4 238,25	22 156,00
		219 - 272 мм	4 238,25	25 375,95
		273 -324 мм	4 238,25	27 720,63
		325 - 425 мм	4 238,25	36 896,07
		426 - 529 мм	4 238,25	36 740,63
		530 мм и выше	4 238,25	37 083,73
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 764,75	15 041,51
		110 -159 мм	4 259,50	15 149,73
		160 -224 мм	4 760,05	15 112,05
		225 - 314 мм	4 238,25	33 771,04
		315 -399 мм	4 238,25	33 851,08
		400 мм и выше	4 238,25	33 893,71
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 238,25	19 347,67
		110 -159 мм	4 238,25	25 875,05
		160 -224 мм	4 238,25	26 784,27
		225 - 314 мм	4 238,25	29 613,39
		315 -399 мм	4 238,25	33 936,26

	400 мм и выше	4 238,25	33 632,27
--	---------------	----------	-----------

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 2022
года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, С^{пр}, руб

С ^{пр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газоиспользующего оборудования	при установке 3 единиц газоиспользующего оборудования
С ^{пр}	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 918,01	13 195,69
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 780,30	14 057,98

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

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
			руб/км
С ^г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 051 631,18
		26-38 мм	1 051 631,18
		39-45 мм	1 051 631,18
		46-57 мм	1 363 457,53
		58-76 мм	1 283 980,74
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 236 213,01
		26-38 мм	1 236 213,01
		39-45 мм	1 236 213,01
		46-57 мм	1 527 170,82
		58-76 мм	1 527 170,82
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	992 621,43
		33-63 мм	992 621,43
		64-90 мм	992 621,43

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

	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
С _{прг}	до 10 куб. метров в час	1 165,56
	11-20 куб. метров в час	1 165,56
	21-30 куб. метров в час	1 165,56
	32-49 куб. метров в час	869,67

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

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
С _{оу}	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 746,12
		26-38 мм	4 405,38
		39-45 мм	4 771,41
		46-57 мм	5 889,93
		58-76 мм	8 205,94
	Стальной газопровод подземный	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
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	24 253,14
		33-63 мм	32 161,54
		64-90 мм	36 305,63

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

	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С _{г окс}	Стальной газопровод	10 мм и менее	х

		11-15 мм	486 865,10
		16-20 мм	486 906,46
		21-25 мм	503 461,84
		26-32 мм	391 281,11
Металлопластик	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	952 631,93	
	16-20 мм	1 006 701,11	
	21-25 мм	1 171 011,66	
Медь	26-32 мм	1 265 221,65	
	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	1 261 139,93	
	16-20 мм	1 373 089,95	
Нержавеющая сталь	21-25 мм	1 656 701,69	
	26-32 мм	1 946 289,74	
	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	1 766 780,38	
		16-20 мм	1 820 023,73
		21-25 мм	1 966 501,58
		26-32 мм	2 269 046,65

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:	

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, С_{гну}, руб.

С _{гну}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)		двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 027,89
четырекомфорочная			1 492,00
варочная поверхность двухкомфорочная			1 576,22

		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырекомфорочная	1 942,71
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	5 960,59
		свыше 30 кВт	6 336,27
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 013,16
		свыше 30 кВт	7 444,98
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 020,34
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	3 931,31

Примечание:

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