



Региональная служба по тарифам
Нижегородской области

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

28 ДЕК 2021

№ в реестре

19021-516-000/3

РЕШЕНИЕ

23.12.2021 г.

№ 60/3

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1091от 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 $5 \text{ м}^3/\text{час}$ 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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



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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	56 335,45	147 564,82	257 315,53	390 876,32	554 616,45	703 414,75	851 465,91	970 224,13
101 мм и более	58 241,97	159 961,00	273 732,84	414 762,82	585 114,46	738 962,76	891 783,50	1 015 030,89
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	73 138,21	42 922,64	355 819,40	534 195,31	737 604,49	916 702,80	1 093 371,47	1 239 064,69
101 мм и более	82 545,26	210 593,64	383 181,59	574 006,15	788 434,50	975 949,49	1 160 567,46	1 313 742,63

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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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	1 599 514,35	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	4 759 622,29
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 225 247,22
	273 -324 мм	3 812 993,56	6 933 307,27
	325 - 425 мм	4 176 658,17	7 908 897,94
	426 - 529 мм	5 116 795,16	10 258 351,16
	530 мм и выше	5 565 162,95	11 027 887,23

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	1 767 022,57
	110 -159 мм	2 063 584,90
	160 -224 мм	2 547 155,54
	225 - 314 мм	3 295 079,59
	315 -399 мм	4 967 054,08
	400 мм и выше	7 179 113,74

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом в расчете на 1 км газопровода, С4, руб/км

	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	типы и категории грунтов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
С 4	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее	в грунтах I и II	6 452 835,11

	группы	
	в грунтах III группы	6 452 835,11
	в грунтах IV группы	6 452 835,11
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 658 557,62
	в грунтах III группы	8 658 557,62
	в грунтах IV группы	8 658 557,62
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 335 126,46
	в грунтах III группы	10 335 126,46
	в грунтах IV группы	10 335 126,46
159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 162 212,87
	в грунтах III группы	12 162 212,87
	в грунтах IV группы	12 162 212,87
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 174 641,43
	в грунтах III группы	5 174 641,43
	в грунтах IV группы	5 174 641,43
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	6 513 737,01
	в грунтах III группы	6 513 737,01
	в грунтах IV группы	6 513 737,01
159-219 мм	в грунтах I и II группы	8 440 881,01
	в грунтах III группы	8 440 881,01
	в грунтах IV группы	8 440 881,01

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./м ³
С 5	до 40 куб. метров в час	1 623,55
	40 - 99 куб. метров в час	1 153,40
	100 - 399 куб. метров в час	1 335,22
	400 - 999 куб. метров в час	496,09
	1000 - 1999 куб. метров в час	217,11

2000 - 2999 куб. метров в час	117,42
3000 - 3999 куб. метров в час	85,73
4000 - 4999 куб. метров в час	69,70
5000 - 9999 куб. метров в час	77,35
10000 - 19999 куб. метров в час	47,86
20000 - 29999 куб. метров в час	23,93
30000 куб. метров в час и выше	26,14

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)	2 264,62
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,81
	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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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	4 594,03	11 895,71
		101 -158 мм	3 633,75	13 456,57
		159 -218 мм	3 633,75	16 083,57
		219 - 272 мм	3 633,75	18 428,86
		273 -324 мм	4 238,25	26 722,46
		325 - 425 мм	4 238,25	35 232,75
		426 - 529 мм	4 238,25	35 533,48
		530 мм и выше	4 238,25	35 752,41
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 633,75	12 734,42
		101 -158 мм	3 633,75	14 745,37
		159 -218 мм	3 633,75	17 440,76
		219 - 272 мм	4 238,25	24 342,53
		273 -324 мм	4 238,25	26 785,69
		325 - 425 мм	4 238,25	35 211,51
		426 - 529 мм	4 238,25	35 442,22
		530 мм и выше	4 238,25	35 532,66
		51 -100 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 848,69	32 950,84
		101 -158 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	3 848,69	78 131,60
		159 -218 мм с устройством для	3 848,69	85 642,32

		врезки в газопровод (УВГ)				
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	88 413,00		
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	92 863,18		
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	93 610,00		
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 238,25	14 350,89		
		101 -158 мм	4 238,25	17 446,19		
		159 -218 мм	4 238,25	21 452,20		
		219 - 272 мм	4 238,25	24 427,21		
		273 -324 мм	4 238,25	26 893,73		
		325 - 425 мм	4 238,25	35 251,49		
		426 - 529 мм	4 238,25	35 637,87		
		530 мм и выше	4 238,25	35 691,15		
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 238,25	14 315,70		
		101 -158 мм	4 238,25	17 436,45		
		159 -218 мм	4 238,25	21 401,17		
		219 - 272 мм	4 238,25	24 459,33		
		273 -324 мм	4 238,25	26 784,24		
		325 - 425 мм	4 238,25	35 513,59		
		426 - 529 мм	4 238,25	35 502,47		
		530 мм и выше	4 238,25	35 707,33		
		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	79 469,00		
		159 -218 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	88 413,00		
		219 - 272 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	88 413,00		
		273 -324 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	93 188,00		
		325 - 425 мм с устройством для врезки в газопровод (УВГ)	4 238,25	93 610,00		
		Полиэтиленовые газопроводы				
			С давлением до	109 мм и менее	3 659,83	10 431,74

0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	110 -159 мм	4 259,50	14 595,41
	160 -224 мм	4 594,03	14 300,46
	225 - 314 мм	4 238,25	32 583,75
	315 -399 мм	4 238,25	32 623,77
	400 мм и выше	4 238,25	32 645,08
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 238,25	18 648,52
	110 -159 мм	4 238,25	24 978,04
	160 -224 мм	4 238,25	25 928,25
	225 - 314 мм	4 238,25	28 572,22
	315 -399 мм	4 238,25	32 666,36
	400 мм и выше	4 238,25	32 514,36

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
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
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
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 145 876,27
		26-38 мм	1 168 274,96
		39-45 мм	1 108 002,70
		46-57 мм	1 399 431,39
		58-76 мм	1 453 908,74
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 289 777,88
		26-38 мм	1 289 777,88
		39-45 мм	1 305 122,77
		46-57 мм	1 618 298,51
		58-76 мм	1 599 271,48
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 020 480,02	
	33-63 мм	1 020 480,02	
	64-90 мм	1 020 480,02	

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

С _{прГ}	Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	1 623,55
	11-20 куб. метров в час	1 623,55
	21-30 куб. метров в час	1 623,55
	32-49 куб. метров в час	1 153,40

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

Со у	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб
	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	8 022,01
	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	12 361,69	
	33-63 мм	24 803,01	
	64-90 мм	34 554,14	

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

С ^Г _О КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		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
	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
26-32 мм		1 265 221,65	
Медь	10 мм и менее	х	
	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	
Нержавеющая сталь	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}	Установка прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	с номинальным расходом газа 1,6м3/час	5 993,57
	с номинальным расходом газа 2,5м3/час	5 993,57
	с номинальным расходом газа 4 м3/час	5 993,57
	с номинальным расходом газа 4 м3/час с термокорректором	5 993,57
	с номинальным расходом газа 6 м3/час	9 803,85
	с номинальным расходом газа 6 м3/час с термокорректором	12 833,92
	с номинальным расходом газа 10 м3/час	25 296,48
	с номинальным расходом газа 10 м3/час с термокорректором	32 474,99

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

С _{гио}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 576,22
		трехкомфорочная	1 942,71
		четырекомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 576,22
		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырехкомфорочная	1 942,71
		установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт
		свыше 30 кВт	5 836,54
	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".