



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

26 ДЕК 2023

№ в реестре

24849-576-059/4

Р Е Ш Е Н И Е

26.12.2023 г.

№ 59/4

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям **ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ»** (ИНН 5254001230), г. Саров 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, 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 ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1089 от 19 декабря 2023 г.:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, и 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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, 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. ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области, 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 2024 г. и действует до 31 декабря 2024 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

менее 100 мм	42 879,57	214 562,14	495 382,83	750 747,54	1 021 876,06	1 290 753,36	1 517 894,66	1 751 984,98
101 мм и более	75 591,46	228 233,70	451 977,56	644 586,63	928 384,51	1 192 299,24	1 389 509,57	1 547 916,80

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
**ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ
ФИЗИКИ»** (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области

без НДС, в ценах
2024 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	2 192 389,18	2 399 713,96
	51 -100 мм	2 395 915,00	2 883 060,06
	101 -158 мм	2 647 949,75	3 990 558,95
	159 -218 мм	3 174 501,36	5 712 454,01
	219 - 272 мм	4 020 569,68	8 161 103,41
	273 -324 мм	5 111 899,18	9 459 447,24
	325 - 425 мм	6 016 477,92	11 299 296,07
	426 - 529 мм	7 055 615,66	11 862 538,43
	530 мм и выше	9 113 390,54	15 584 485,40

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	2 280 942,37
	110 -159 мм	3 070 868,44
	160 -224 мм	3 419 422,42
	225 - 314 мм	4 915 222,56
	315 -399 мм	7 368 275,00
	400 мм и выше	10 806 504,30

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 стандартизованных тарифных ставок, руб./км
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 852 712,15
	в грунтах III группы	8 852 712,15
	в грунтах IV группы	8 852 712,15
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	11 472 028,78
	в грунтах III группы	11 472 028,78
	в грунтах IV группы	11 472 028,78
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	13 764 250,74
	в грунтах III группы	13 764 250,74
	в грунтах IV группы	13 764 250,74
159-219 мм	в грунтах I и II группы	17 381 365,03
	в грунтах III группы	17 381 365,03
	в грунтах IV группы	17 381 365,03
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	7 337 850,72
	в грунтах III группы	7 337 850,72
	в грунтах IV группы	7 337 850,72
110 -159 мм	в грунтах I и II группы	9 788 946,62
	в грунтах III группы	9 788 946,62
	в грунтах IV группы	9 788 946,62
160-219 мм	в грунтах I и II группы	13 025 077,54
	в грунтах III группы	13 025 077,54
	в грунтах IV группы	13 025 077,54

4. Стандартизованные 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 стандартизованных тарифных ставок, руб./м ³
--------	------------------------	--

до 40 куб. метров в час	7 610,25
40 - 99 куб. метров в час	3 592,36
100 - 399 куб. метров в час	1 572,53
400 - 999 куб. метров в час	779,59
1000 - 1999 куб. метров в час	409,63
2000 - 2999 куб. метров в час	287,70
3000 - 3999 куб. метров в час	225,00
4000 - 4999 куб. метров в час	196,31
5000 - 9999 куб. метров в час	125,41
10000 - 19999 куб. метров в час	74,85
20000 - 29999 куб. метров в час	65,00
30000 куб. метров в час и выше	59,57

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./м ³
С 6	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 601,05
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 624,09
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	348,15
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	112,95

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".

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области
от 26 декабря 2023 г. № 59/4

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров 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 ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «РОССИЙСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЯДЕРНЫЙ ЦЕНТР - ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОЙ ФИЗИКИ» (ИНН 5254001230), г. Саров Нижегородской области

без НДС, в ценах 2024 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	5 119,95	13 073,70
		101 -158 мм	3 957,86	15 577,38
		159 -218 мм	3 957,86	16 947,92
		219 - 272 мм	3 957,86	16 534,74
		273 -324 мм	4 580,87	28 805,43
		325 - 425 мм	4 580,87	38 734,95
		426 - 529 мм	4 580,87	41 318,10
		530 мм и выше	4 580,87	40 071,01
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 889,43	13 959,51
		101 -158 мм	3 912,98	15 902,15
		159 -218 мм	3 964,55	19 258,54
		219 - 272 мм	4 692,66	27 471,45
		273 -324 мм	4 592,21	29 335,64
		325 - 425 мм	4 611,21	40 090,96
		426 - 529 мм	4 659,21	39 967,70
530 мм и выше	4 688,21	40 950,98		
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется	100 мм и менее	4 556,54	17 089,69
		101 -158 мм	4 556,54	19 556,44
		159 -218 мм	4 556,54	24 647,23
		219 - 272 мм	4 556,54	27 486,58

	врезка	273 -324 мм	4 556,54	30 997,98
		325 - 425 мм	4 556,54	41 274,54
		426 - 529 мм	4 556,54	41 285,97
		530 мм и выше	4 556,54	41 683,67
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 556,54	15 938,95
		101 -158 мм	4 556,54	19 847,23
		159 -218 мм	4 556,54	24 462,64
		219 - 272 мм	4 556,54	27 363,89
		273 -324 мм	4 556,54	31 073,81
		325 - 425 мм	4 556,54	41 064,72
		426 - 529 мм	4 556,54	41 077,32
		530 мм и выше	4 556,54	41 607,17
	Полиэтиленовые газопроводы			
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 080,32	15 350,72	
	110 -159 мм	4 626,29	16 963,04	
	160 -224 мм	5 299,54	17 237,23	
	225 - 314 мм	4 657,87	36 185,62	
	315 -399 мм	4 621,87	35 933,30	
	400 мм и выше	4 674,21	36 427,72	
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 556,54	20 504,47
110 -159 мм		4 556,54	27 518,00	
160 -224 мм		4 556,54	28 151,42	
225 - 314 мм		4 556,54	30 676,96	
315 -399 мм		4 556,54	38 455,98	
400 мм и выше		4 556,54	38 100,92	

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, определяющие размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС, в ценах
2024 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб

С ^{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	16 226,75

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

С ^г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	918 145,66
		26-38 мм	924 166,66
		39-45 мм	1 033 840,11
		46-57 мм	1 398 347,99
		58-76 мм	1 570 516,46
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 420 293,46
		26-38 мм	1 529 964,98
		39-45 мм	1 495 203,76
		46-57 мм	1 862 564,69
		58-76 мм	2 218 596,24
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 152 794,47	
	33-63 мм	1 506 330,85	
	64-90 мм	1 500 979,35	

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

С ^{спр г}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	6 088,20
	11-20 куб. метров в час	6 088,20
	21-30 куб. метров в час	6 088,20
	32-49 куб. метров в час	2 873,89

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

Соу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	6 210,47

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

С ^{Го} КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизирова нных тарифных ставок, руб/км
	С ^{Го} КС	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 011 555,01
16-20 мм			1 014 905,02
21-25 мм			1 187 179,19
26-32 мм			1 280 533,32
Металлопластик		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 165 738,81
		16-20 мм	1 177 431,30
		21-25 мм	1 498 505,65
		26-32 мм	1 504 454,08
Медь		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 594 689,14
		16-20 мм	1 668 550,83
		21-25 мм	2 049 525,92
		26-32 мм	2 341 757,66
Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х	
	11-15 мм	1 756 687,85	
	16-20 мм	1 810 738,43	
	21-25 мм	1 919 444,42	
	26-32 мм	2 142 270,35	

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб.

С ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 661,06

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

С ^{гио}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)		двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 146,55
четырекомфорочная			1 420,46
варочная поверхность двухкомфорочная			1 672,32
варочная поверхность трехкомфорочная			2 045,30
варочная поверхность четырекомфорочная			2 042,71

установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 401,98
	свыше 30 кВт	7 018,86
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 757,35
	свыше 30 кВт	8 258,22
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 561,35
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 544,58
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 263,21

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".