



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

25 ДЕК 2024

№ в реестре

24351-516-044/9

Р Е Ш Е Н И Е

24.12.2024 г.

№ 74/9

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 ОБЩЕСТВОМ С

ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1088 от 17 декабря 2024 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 заявителей, указанных в абзацах втором - пятом пункта 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 (далее – Основные положения регулирования цен на газ), которые осуществляются без взимания с

них денежных средств при соблюдении условий, предусмотренных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) Основных положений регулирования цен на газ;
- 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения.

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 2025 г. и действует до 31 декабря 2025 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/9

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 699,34

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области, на 2025 год

без НДС, в ценах 2025 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	77 436,40	197 931,63	364 808,02	622 693,90	902 920,00	1 129 294,18	1 438 692,90	1 639 798,32
101 мм и более	84 634,36	216 771,95	387 981,03	629 492,45	929 981,07	1 210 737,32	1 479 425,43	1 649 687,63

Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	93 500,58	219 417,06	543 420,09	839 111,93	1 168 759,21	1 487 646,49	1 790 007,14	1 992 658,28
101 мм и более	107 447,86	244 003,64	530 610,16	871 456,57	1 248 737,63	1 549 803,70	1 899 683,90	2 123 728,01

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 2
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/9

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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области

без НДС, в ценах
2025 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	2 369 981,75	2 735 784,59
	51 -100 мм	2 687 805,01	3 243 979,21
	101 -158 мм	2 976 284,43	4 188 621,94
	159 -218 мм	3 737 791,41	5 898 978,29
	219 - 272 мм	4 711 558,96	8 420 862,67
	273 -324 мм	5 677 780,06	10 006 404,71
	325 - 425 мм	6 639 871,23	11 605 805,86
	426 - 529 мм	8 146 353,09	14 320 082,30
	530 мм и выше	10 904 891,53	16 112 215,42

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	2 552 594,37
	110 -159 мм	3 463 851,50
	160 -224 мм	4 531 612,91
	225 - 314 мм	6 210 423,06
	315 -399 мм	9 174 320,98
	400 мм и выше	13 642 675,10

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	9 276 849,06
	в грунтах III группы	9 276 849,06
	в грунтах IV группы	9 276 849,06
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	12 486 319,32
	в грунтах III группы	12 486 319,32
	в грунтах IV группы	12 486 319,32
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	15 348 232,22
	в грунтах III группы	15 348 232,22
	в грунтах IV группы	15 348 232,22
159-219 мм	в грунтах I и II группы	19 135 026,24
	в грунтах III группы	19 135 026,24
	в грунтах IV группы	19 135 026,24
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	8 062 140,34
	в грунтах III группы	8 062 140,34
	в грунтах IV группы	8 062 140,34
110 -159 мм	в грунтах I и II группы	10 652 460,23
	в грунтах III группы	10 652 460,23
	в грунтах IV группы	10 652 460,23
160-219 мм	в грунтах I и II группы	14 602 608,21
	в грунтах III группы	14 602 608,21
	в грунтах IV группы	14 602 608,21

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	7 824,68
40 - 99 куб. метров в час	3 601,44
100 - 399 куб. метров в час	1 477,53
400 - 999 куб. метров в час	838,64
1000 - 1999 куб. метров в час	436,14
2000 - 2999 куб. метров в час	319,97
3000 - 3999 куб. метров в час	247,82
4000 - 4999 куб. метров в час	220,98
5000 - 9999 куб. метров в час	130,96
10000 - 19999 куб. метров в час	66,14
20000 - 29999 куб. метров в час	58,09
30000 куб. метров в час и выше	55,35

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)	10 536,41
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 908,06
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	392,38
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	126,26

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 24 декабря 2024 г. № 74/9

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино 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 «КНЯГИНИНСКИЙ СТРОЙГАЗ» (ИНН 5217003648), г. Княгинино Нижегородской области

без НДС, в ценах 2025 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	50 мм и менее	5 450,67	13 860,69
		51 -100 мм	5 452,58	13 860,69
		101 -158 мм	4 097,37	15 660,40
		159-218 мм	4 097,37	18 844,29
		219-272 мм	4 120,01	21 115,45
		273-324 мм	4 603,47	32 092,32
		325-425 мм	4 603,47	40 495,86
		426-529 мм	4 695,62	42 755,99
		530 мм и выше	4 707,53	43 264,70
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 071,59	15 064,89
		51 -100 мм	4 072,06	15 064,89
		101 -158 мм	4 108,34	17 567,84
		159-218 мм	4 108,91	21 876,31
		219-272 мм	4 780,24	30 031,59
		273-324 мм	4 791,79	31 488,63
		325-425 мм	4 820,26	42 167,50
		426-529 мм	4 852,49	43 003,60
		530 мм и выше	4 894,94	43 509,84
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется	50 мм и менее	4 750,94	18 439,44
		51 -100 мм	4 753,80	18 439,44
		101 -158 мм	4 753,80	21 064,27
		159-218 мм	4 753,80	26 786,34

врезка	219-272 мм	4 753,80	30 386,73	
	273-324 мм	4 753,80	33 171,84	
	325-425 мм	4 753,80	44 775,47	
	426-529 мм	4 753,80	45 289,19	
	530 мм и выше	4 753,80	45 382,98	
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	50 мм и менее	4 753,80	17 380,48
		51 -100 мм	4 753,80	17 380,48
		101 -158 мм	4 753,80	22 111,31
		159-218 мм	4 753,80	26 464,38
		219-272 мм	4 753,80	29 581,86
		273-324 мм	4 753,80	33 596,73
		325-425 мм	4 778,71	44 617,78
		426-529 мм	4 778,71	44 745,28
	530 мм и выше	4 778,71	45 257,46	
Полиэтиленовые газопроводы				
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 194,61	18 198,18	
	110 -159 мм	4 803,22	18 536,59	
	160 -224 мм	5 463,79	18 998,14	
	225 - 314 мм	4 824,34	37 851,40	
	315 -399 мм	4 824,34	38 746,26	
	400 мм и выше	4 824,34	39 981,35	
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 715,75	22 021,10	
	110 -159 мм	4 715,75	30 610,99	
	160 -224 мм	4 715,75	31 678,91	
	225 - 314 мм	4 715,75	34 889,78	
	315 -399 мм	4 715,75	41 180,65	
	400 мм и выше	4 715,75	41 410,65	

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 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 24 декабря 2024 г. № 74/9

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

без НДС, в ценах
2025 года

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

С _{пр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	17 519,18

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
С _г	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 644 782,72
		26-38 мм	1 670 607,05
		39-45 мм	1 706 167,41
		46-57 мм	1 751 990,30
		58-76 мм	1 849 753,63
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 933 976,94
		26-38 мм	1 952 430,98
		39-45 мм	2 020 457,01
		46-57 мм	2 318 756,31
		58-76 мм	2 450 042,91
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 306 206,34	
	33-63 мм	1 597 962,05	
	64-90 мм	1 633 504,19	

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	8 998,64
	11-20 куб. метров в час	8 998,64
	21-30 куб. метров в час	8 998,64
	32-49 куб. метров в час	4 472,57

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

C _{оу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	2 136,32

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
11-15 мм			1 277 486,24
16-20 мм			1 315 372,73
21-25 мм			1 335 829,08
26-32 мм			1 440 031,00
Металлопластик		10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 236 856,63
		16-20 мм	1 244 146,38
		21-25 мм	1 592 069,83
		26-32 мм	1 603 234,25
Медь		10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 700 572,45
		16-20 мм	1 766 734,62
		21-25 мм	2 186 770,78
		26-32 мм	2 488 010,18
Нержавеющая сталь		10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 844 388,52
		16-20 мм	1 919 450,89
		21-25 мм	2 056 032,69
		26-32 мм	2 340 010,44

6. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, C_{пу}, руб.

C _{пу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 894,83

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, C_{гно}, руб.

C _{гно}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 336,94

	я		
	четырекомфорочная	2 654,69	
	варочная поверхность двухкомфорочная	1 849,66	
	варочная поверхность трехкомфорочная	2 094,79	
	варочная поверхность четырехкомфорочная	2 095,28	
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 754,42
		свыше 30 кВт	7 802,98
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 177,41
		свыше 30 кВт	8 000,58
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 694,17
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 722,78
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 579,75

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".