



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Регистр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

25 ДЕК 2025

№ в реестре

19695-516-063/11

Р Е Ш Е Н И Е

23.12.2025

№ 63/11

г. Нижний Новгород

Г Об установлении стандартизированных Т
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КНЯГИНИНСКИЙ 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-1028 от 16 декабря 2025 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 2026 г. и действует до 31 декабря 2026 г. включительно.

Руководитель службы



Ю.Л.Алешина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/11

**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 2026 год**

без НДС, в ценах 2026 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C0)	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./ подключение
Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	2 238,47

**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 2026 год**

без НДС, в ценах 2026 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (C1)	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
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	82 446,62	202 033,02	375 669,93	642 951,11	932 770,65	1 187 334,45	1 480 411,71	1 724 983,62
101 мм и более	89 123,20	229 675,41	415 152,87	669 788,57	991 482,03	1 282 305,93	1 562 382,40	1 751 486,14

Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	99 198,89	228 458,11	565 492,20	889 225,68	1 216 623,28	1 547 190,17	1 866 576,15	2 102 146,15
101 мм и более	111 978,99	258 601,81	560 453,08	917 275,88	1 320 742,85	1 637 746,54	1 977 059,75	2 210 439,04

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 23 декабря 2025 г. № 63/11

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
2026 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	2 556 223,70	2 979 122,13
	51 -100 мм	2 758 636,69	3 513 879,20
	101 -158 мм	3 264 059,70	4 559 723,78
	159 -218 мм	4 107 832,76	6 263 672,88
	219 - 272 мм	5 176 272,93	9 241 923,80
	273 -324 мм	6 236 455,14	10 704 248,74
	325 - 425 мм	7 291 131,79	12 390 656,49
	426 - 529 мм	8 943 387,17	15 737 770,45
	530 мм и выше	11 982 563,15	17 107 750,38

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	2 805 237,92
	110 -159 мм	3 806 772,80
	160 -224 мм	4 896 293,18
	225 - 314 мм	6 696 665,02
	315 -399 мм	9 821 216,47
	400 мм и выше	13 221 661,43

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

С4	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		10 195 257,12
		в грунтах III группы		10 195 257,12
		в грунтах IV группы		10 195 257,12
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы		12 910 640,71
		в грунтах III группы		12 910 640,71
		в грунтах IV группы		12 910 640,71
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы		16 301 952,55
		в грунтах III группы		16 301 952,55
		в грунтах IV группы		16 301 952,55
	159-219 мм	в грунтах I и II группы		21 029 393,84
		в грунтах III группы		21 029 393,84
		в грунтах IV группы		21 029 393,84
	Полиэтиленовые газопроводы			
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы		8 860 292,24
		в грунтах III группы		8 860 292,24
		в грунтах IV группы		8 860 292,24
	110 -159 мм	в грунтах I и II группы		11 663 112,05
		в грунтах III группы		11 663 112,05
		в грунтах IV группы		11 663 112,05
	160-219 мм	в грунтах I и II группы		16 010 688,68
		в грунтах III группы		16 010 688,68
		в грунтах IV группы		16 010 688,68

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3, С5, руб/м3

С5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	до 40 куб. метров в час	10 205,55
	40 - 99 куб. метров в час	5 404,22
	100 - 399 куб. метров в час	1 646,65
	400 - 999 куб. метров в час	1 142,52
	1000 - 1999 куб. метров в час	559,22
	2000 - 2999 куб. метров в час	372,93
	3000 - 3999 куб. метров в час	283,71
	4000 - 4999 куб. метров в час	255,78
	5000 - 9999 куб. метров в час	152,58
	10000 - 19999 куб. метров в час	77,34
	20000 - 29999 куб. метров в час	69,74
	30000 куб. метров в час и выше	67,06

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 стандартизирова нных тарифных ставок, руб./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	11 283,53
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	3 073,35
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	414,61
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	130,67

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/11

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

без НДС, в ценах 2026 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	до 100 мм	5 736,90	14 620,15
		101 -158 мм	4 314,23	16 481,99
		159-218 мм	4 314,23	19 733,95
		219-272 мм	4 339,84	22 254,11
		273-324 мм	4 842,21	34 099,34
		325-425 мм	4 842,21	42 712,56
		426-529 мм	4 938,35	45 255,00
		530 мм и выше	4 952,95	47 158,53
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	до 100 мм	4 287,55	15 853,08
		101 -158 мм	4 328,87	18 641,65
		159-218 мм	4 329,17	23 268,65
		219-272 мм	5 042,11	31 871,58
		273-324 мм	5 056,27	33 193,51
		325-425 мм	5 091,18	44 612,75
		426-529 мм	5 130,69	45 548,83
		530 мм и выше	5 182,74	46 789,61
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который	до 100 мм	5 009,68	19 486,97
		101 -158 мм	5 009,68	22 285,39
		159-218 мм	5 009,68	28 262,86

	осуществляется врезка	219-272 мм	5 009,68	32 233,88
		273-324 мм	5 009,68	35 182,63
		325-425 мм	5 009,68	47 352,98
		426-529 мм	5 009,68	47 939,08
		530 мм и выше	5 009,68	48 175,01
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	до 100 мм	5 009,68	18 322,16
		101 -158 мм	5 009,68	23 591,26
		159-218 мм	5 009,68	28 032,62
		219-272 мм	5 009,68	31 275,57
		273-324 мм	5 009,68	35 533,72
		325-425 мм	5 022,77	47 071,11
		426-529 мм	5 022,77	47 255,66
		530 мм и выше	5 022,77	47 794,54
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 413,55	19 286,84
		110 -159 мм	5 062,16	19 786,79
		160 -224 мм	5 751,72	20 183,42
		225 - 314 мм	5 096,18	39 752,07
		315 -399 мм	5 096,18	40 856,15
		400 мм и выше	5 096,18	43 939,51
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 963,03	23 309,97
		110 -159 мм	4 963,03	32 409,06
		160 -224 мм	4 963,03	33 636,02
		225 - 314 мм	4 963,03	37 185,91
		315 -399 мм	4 963,03	43 417,92
		400 мм и выше	4 963,03	45 510,31

Примечание:

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к решению региональной службы
по тарифам Нижегородской области
от 23 декабря 2025 г. № 63/11

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

без НДС, в ценах
2026 года

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

С _{спр}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	проектирование сети газораспределения	18 731,50

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	1 718 017,63
		26-38 мм	1 759 091,73
		39-45 мм	1 815 086,51
		46-57 мм	1 861 308,94
		58-76 мм	1 962 288,52
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	2 072 799,72
		26-38 мм	2 088 802,86
		39-45 мм	2 144 681,15
		46-57 мм	2 444 711,60
		58-76 мм	2 540 755,83
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 353 746,77
		33-63 мм	1 698 303,56
		64-90 мм	1 774 412,05

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

С _{спрг}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
	до 10 куб. метров в час	11 646,44
	11-20 куб. метров в час	11 646,44
	21-30 куб. метров в час	11 646,44
	32-49 куб. метров в час	5 942,06

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

C _{oy}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка отключающих устройств	2 222,04

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	х
		11-15 мм	1 348 786,63
		16-20 мм	1 405 320,98
		21-25 мм	1 421 877,74
		26-32 мм	1 528 503,78
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 305 724,10
		16-20 мм	1 313 594,55
		21-25 мм	1 680 788,59
		26-32 мм	1 714 069,01
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 812 341,47
		16-20 мм	1 865 372,82
		21-25 мм	2 330 526,98
		26-32 мм	2 652 211,45
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 940 588,47
		16-20 мм	2 018 452,95
		21-25 мм	2 163 940,52
		26-32 мм	2 464 102,76

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)	2 025,99

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

C _{гио}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 445,98
		трехкомфорочная	2 485,02
		четырекомфорочная	2 695,84

		варочная поверхность двухкомфорочная	1 904,76
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 161,04
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 254,85
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 950,73
		свыше 30 кВт	8 019,20
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	7 331,90
		свыше 30 кВт	8 930,32
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 934,82
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	5 024,51
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	4 755,79

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