



## Региональная служба по тарифам Нижегородской области

### РЕШЕНИЕ

26.12.2023 г.

№ 59/10

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский

Свердловской области, экспертного заключения рег. № в-1094 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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.** АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 26 декабря 2023 г. № 59/10

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на 2024 год**

без НДС, в ценах 2024 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	1 463,89

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, применяемые для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области, на 2024 год**

без НДС, в ценах 2024 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
Наземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	58 710,67	152 535,49	305 091,62	477 262,77	728 785,92	894 350,62	1 139 902,39	1 296 585,33
101 мм и более	67 429,12	176 078,08	330 152,01	504 355,76	763 457,27	934 330,79	1 184 734,40	1 346 240,08
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	х	х	х	х	х	х	х	х
менее 100 мм	66 132,00	157 350,21	437 801,93	666 043,89	989 133,93	1 190 139,61	1 449 182,91	1 629 672,70
101 мм и более	87 395,83	209 369,40	453 607,40	681 846,87	1 073 371,15	1 261 237,66	1 528 289,13	1 744 928,03

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 26 декабря 2023 г. № 59/10

**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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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	2 238 337,93	2 489 666,40
	51 -100 мм	2 397 214,60	2 917 767,87
	101 -158 мм	2 478 096,10	4 003 800,05
	159 -218 мм	3 105 052,69	5 662 565,68
	219 - 272 мм	3 768 378,07	7 424 259,39
	273 -324 мм	4 360 248,39	8 317 202,65
	325 - 425 мм	4 518 746,54	9 216 147,97
	426 - 529 мм	5 556 710,29	14 162 572,71
	530 мм и выше	7 675 202,26	15 306 712,85

**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	2 303 506,21
	110 -159 мм	3 000 498,35
	160 -224 мм	3 438 129,07
	225 - 314 мм	4 476 275,01
	315 -399 мм	6 759 466,05
	400 мм и выше	9 412 913,63

**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**

С 4	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	7 291 571,16
	в грунтах III группы	7 291 568,19
	в грунтах IV группы	7 291 568,19
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	10 161 032,72
	в грунтах III группы	10 161 032,72
	в грунтах IV группы	10 161 032,72
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 255 010,81
	в грунтах III группы	12 255 010,81
	в грунтах IV группы	12 255 010,81
159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 521 093,66
	в грунтах III группы	12 521 093,66
	в грунтах IV группы	12 521 093,66
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 805 354,41
	в грунтах III группы	5 805 354,41
	в грунтах IV группы	5 805 354,41
110 -159 мм	в грунтах I и II группы	7 124 540,31
	в грунтах III группы	7 124 540,31
	в грунтах IV группы	7 124 540,31
160-219 мм	в грунтах I и II группы	8 094 068,75
	в грунтах III группы	8 094 068,75
	в грунтах IV группы	8 094 068,75

**4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, С5, руб./м<sup>3</sup>**

С5	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м <sup>3</sup>
	до 40 куб. метров в час	6 149,70
	40 - 99 куб. метров в час	2 902,92
	100 - 399 куб. метров в час	1 270,73



400 - 999 куб. метров в час	629,97
1000 - 1999 куб. метров в час	331,01
2000 - 2999 куб. метров в час	232,48
3000 - 3999 куб. метров в час	181,82
4000 - 4999 куб. метров в час	158,63
5000 - 9999 куб. метров в час	101,34
10000 - 19999 куб. метров в час	60,48
20000 - 29999 куб. метров в час	52,53
30000 куб. метров в час и выше	48,14

**5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, Сб, руб/м<sup>3</sup>**

	<b>выходная мощность</b>	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м<sup>3</sup></b>
<b>С 6</b>	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	9 862,62
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 713,75
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	383,29
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	118,14

**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. № 59/10

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» / (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Надземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 789,94	7 870,54
		101 -158 мм	3 789,94	7 870,54
		159 -218 мм	3 789,94	7 870,54
		219 - 272 мм	3 789,94	7 870,54
		273 -324 мм	3 789,94	7 870,54
		325 - 425 мм	3 789,94	7 870,54
		426 - 529 мм	3 789,94	7 870,54
		530 мм и выше	3 789,94	7 870,54
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 789,94	7 870,54
		101 -158 мм	3 789,94	7 870,54
		159 -218 мм	3 789,94	7 870,54
		219 - 272 мм	3 789,94	7 870,54
		273 -324 мм	3 789,94	7 870,54
		325 - 425 мм	3 789,94	7 870,54
426 - 529 мм		3 789,94	7 870,54	
530 мм и выше		3 789,94	7 870,54	
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 789,94	7 870,54
		101 -158 мм	3 789,94	7 870,54
		159 -218 мм	3 789,94	7 870,54
		219 - 272 мм	3 789,94	7 870,54
		273 -324 мм	3 789,94	7 870,54
		325 - 425 мм	3 789,94	7 870,54

		426 - 529 мм	3 789,94	7 870,54
		530 мм и выше	3 789,94	7 870,54
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 789,94	7 870,54
		101 -158 мм	3 789,94	7 870,54
		159 -218 мм	3 789,94	7 870,54
		219 - 272 мм	3 789,94	7 870,54
		273 -324 мм	3 789,94	7 870,54
		325 - 425 мм	3 789,94	7 870,54
		426 - 529 мм	3 789,94	7 870,54
		530 мм и выше	3 789,94	7 870,54
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 402,53	7 360,80
		110 -159 мм	3 789,94	7 870,54
		160 -224 мм	3 789,94	7 870,54
		225 - 314 мм	3 789,94	7 870,54
		315 -399 мм	3 789,94	7 870,54
		400 мм и выше	3 789,94	7 870,54
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 789,94	7 870,54
		110 -159 мм	3 789,94	7 870,54
		160 -224 мм	3 789,94	7 870,54
		225 - 314 мм	3 789,94	7 870,54
		315 -399 мм	3 789,94	7 870,54
		400 мм и выше	3 789,94	7 870,54

**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 26 декабря 2023 г. № 59/10

**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**

<b>С<sup>спр</sup></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб</b>
	проектирование сети газораспределения	15 457,57

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

<b>С<sup>г</sup></b>	<b>тип материала и способ прокладки</b>	<b>диапазон наружных диаметров</b>	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км</b>
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 319 957,08
		26-38 мм	1 313 776,28
		39-45 мм	1 423 967,97
		46-57 мм	1 633 045,82
		58-76 мм	1 656 863,51
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 803 502,73
		26-38 мм	1 764 479,99
		39-45 мм	1 773 224,33
		46-57 мм	2 109 959,33
		58-76 мм	2 231 158,92
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 331 459,59	
	33-63 мм	1 392 402,67	
	64-90 мм	1 452 385,62	

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

<b>С<sup>спр</sup> г</b>	<b>пропускная способность</b>	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3</b>
	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.**

<b>Со у</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки, руб</b>
-----------------	--	--

установка отключающих устройств	5 820,97
---------------------------------	----------

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

Сг <sub>о</sub> кс	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Сг <sub>о</sub> кс	Стальной газопровод	10 мм и менее
11-15 мм			1 196 167,77
16-20 мм			1 239 946,88
21-25 мм			1 222 270,22
26-32 мм			1 228 316,01
Металлопластик		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 165 738,81
		16-20 мм	1 177 431,30
		21-25 мм	1 501 459,12
		26-32 мм	1 444 095,58
Медь		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 589 173,17
		16-20 мм	1 668 550,83
		21-25 мм	2 045 061,35
		26-32 мм	2 331 018,73
Нержавеющая сталь		10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 764 473,09
		16-20 мм	1 815 821,74
		21-25 мм	1 926 426,15
		26-32 мм	2 160 001,42

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

Спу	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа)	1 685,54

**7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгио, руб.**

Сгио	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)		двухкомфорочная
трехкомфорочная			2 142,37
четырёхкомфорочная			2 461,48
варочная поверхность двухкомфорочная			1 774,82
варочная поверхность трехкомфорочная			2 040,35

	варочная поверхность четырёхкомфорочная	2 035,46
установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	4 382,25
	свыше 30 кВт	4 382,25
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	3 928,06
	свыше 30 кВт	3 928,06
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 443,03
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 316,02
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	3 466,96

**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".