



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

15.12.2022 г.

№ 53/11

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-1065 от 8 декабря 2022 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 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, бесхозной 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 м³/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 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 г. включительно.

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2023 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	5001 м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	53 962,58	146 015,38	284 502,59	437 614,71	690 138,18	846 922,93	1 079 453,02	1 227 827,02
101 мм и более	62 057,39	169 817,03	302 452,29	463 730,78	727 102,17	889 838,85	1 128 318,48	1 282 133,41
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	61 052,81	155 287,11	411 091,89	624 418,85	915 606,20	1 102 569,22	1 378 935,83	1 559 955,40
101 мм и более	81 937,97	197 315,87	441 111,92	670 780,32	977 212,84	1 169 455,31	1 460 378,26	1 650 466,06

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области
без НДС, в ценах
2023 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	2 092 027,48	2 323 021,88
	51 -100 мм	2 286 626,43	2 845 150,62
	101 -158 мм	2 419 965,58	3 972 243,16
	159 -218 мм	2 902 466,97	5 210 645,71
	219 - 272 мм	3 439 938,59	6 836 152,71
	273 -324 мм	3 971 102,02	7 577 236,10
	325 - 425 мм	4 419 312,02	8 967 516,87
	426 - 529 мм	5 394 864,36	13 800 205,73
	530 мм и выше	7 019 946,14	14 612 281,48

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	2 170 771,46
	110 -159 мм	2 739 916,50
	160 -224 мм	3 145 622,35
	225 - 314 мм	4 076 753,19
	315 -399 мм	6 156 162,16
	400 мм и выше	8 572 781,08

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	6 709 612,34

	группы	
	в грунтах III группы	6 709 612,34
	в грунтах IV группы	6 709 612,34
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	9 744 517,86
	в грунтах III группы	9 744 517,86
	в грунтах IV группы	9 744 517,86
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	11 305 286,66
	в грунтах III группы	11 305 286,66
	в грунтах IV группы	11 305 286,66
159-219 мм	в грунтах I и II группы	11 403 546,14
	в грунтах III группы	11 403 546,14
	в грунтах IV группы	11 403 546,14
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 369 079,97
	в грунтах III группы	5 369 079,97
	в грунтах IV группы	5 369 079,97
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	6 531 006,07
	в грунтах III группы	6 531 006,07
	в грунтах IV группы	6 531 006,07
159-219 мм	в грунтах I и II группы	7 604 986,07
	в грунтах III группы	7 604 986,07
	в грунтах IV группы	7 604 986,07

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./м3
С5	до 40 куб. метров в час	1 842,44
	40 - 99 куб. метров в час	1 312,74
	100 - 399 куб. метров в час	1 485,91
	400 - 999 куб. метров в час	622,60
	1000 - 1999 куб. метров в час	271,79

2000 - 2999 куб. метров в час	148,16
3000 - 3999 куб. метров в час	108,07
4000 - 4999 куб. метров в час	87,63
5000 - 9999 куб. метров в час	97,36
10000 - 19999 куб. метров в час	60,08
20000 - 29999 куб. метров в час	30,18
30000 куб. метров в час и выше	33,08

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)	9 034,73
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 583,06
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	335,88
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	110,82

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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» / (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2023 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	3 622,02	7 835,64
		101 -158 мм	3 622,02	7 835,64
		159 -218 мм	3 622,02	7 835,64
		219 - 272 мм	3 622,02	7 835,64
		273 -324 мм	3 622,02	7 835,64
		325 - 425 мм	3 622,02	7 835,64
		426 - 529 мм	3 622,02	7 835,64
		530 мм и выше	3 622,02	7 835,64
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 622,02	7 835,64
		101 -158 мм	3 622,02	7 835,64
		159 -218 мм	3 622,02	7 835,64
		219 - 272 мм	3 622,02	7 835,64
		273 -324 мм	3 622,02	7 835,64
		325 - 425 мм	3 622,02	7 835,64
		426 - 529 мм	3 622,02	7 835,64
		530 мм и выше	3 622,02	7 835,64
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 622,02	7 835,64
		101 -158 мм	3 622,02	7 835,64
		159 -218 мм	3 622,02	7 835,64
		219 - 272 мм	3 622,02	7 835,64
		273 -324 мм	3 622,02	7 835,64
		325 - 425 мм	3 622,02	7 835,64
		426 - 529 мм	3 622,02	7 835,64
		530 мм и выше	3 622,02	7 835,64

	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 622,02	7 835,64
		101 -158 мм	3 622,02	7 835,64
		159 -218 мм	3 622,02	7 835,64
		219 - 272 мм	3 622,02	7 835,64
		273 -324 мм	3 622,02	7 835,64
		325 - 425 мм	3 622,02	7 835,64
		426 - 529 мм	3 622,02	7 835,64
		530 мм и выше	3 622,02	7 835,64
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 622,02	7 835,64
		110 -159 мм	3 622,02	7 835,64
		160 -224 мм	3 622,02	7 835,64
		225 - 314 мм	3 622,02	7 835,64
		315 -399 мм	3 622,02	7 835,64
		400 мм и выше	3 622,02	7 835,64
	С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 622,02	7 835,64
		110 -159 мм	3 622,02	7 835,64
		160 -224 мм	3 622,02	7 835,64
		225 - 314 мм	3 622,02	7 835,64
		315 -399 мм	3 622,02	7 835,64
		400 мм и выше	3 622,02	7 835,64

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
2023 года

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

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

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	1 202 945,15
		26-38 мм	1 228 011,24
		39-45 мм	1 389 575,16
		46-57 мм	1 586 189,09
		58-76 мм	1 630 697,04
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 685 498,56
		26-38 мм	1 702 262,79
		39-45 мм	1 699 208,27
		46-57 мм	2 051 549,59
		58-76 мм	2 096 131,32
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 328 801,98	
	33-63 мм	1 356 156,25	
	64-90 мм	1 384 773,30	

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

С ^{спр_г}	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м ³
	до 10 куб. метров в час	1 431,43
	11-20 куб. метров в час	1 431,43
	21-30 куб. метров в час	1 431,43
	32-49 куб. метров в час	1 334,23

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

Со _у	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка отключающих устройств

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
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 133 300,31
		16-20 мм	1 157 865,96
		21-25 мм	1 190 839,99
		26-32 мм	1 190 839,99
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 103 675,59
		16-20 мм	1 103 675,59
		21-25 мм	1 388 323,85
		26-32 мм	1 429 466,42
	Медь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 474 518,74
		16-20 мм	1 585 294,91
		21-25 мм	1 900 778,72
		26-32 мм	2 192 198,45
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 647 466,33
		16-20 мм	1 689 425,63
		21-25 мм	1 799 381,04
		26-32 мм	2 087 114,43

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)	1 636,93

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

С _{гну}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизирова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	2 052,62
		трехкомфорочная	2 131,92
		четырёхкомфорочная	2 338,94
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 643,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 030,45
		варочная поверхность четырёхкомфорочная	2 020,95
	установка газового настенного котла (без учета	до 30 кВт	4 213,71

стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	4 213,71
установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	3 647,22
	свыше 30 кВт	3 647,22
емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	6 334,31
проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	x	4 251,42
установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	x	3 157,53

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".