



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области
28 ДЕК 2021

№ в реестре

19028-516-06010

РЕШЕНИЕ

23.12.2021 г.

№ 60/10

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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-1096 от 16 декабря 2021 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, 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, 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 в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2022 г.

Руководитель службы

A handwritten signature in blue ink is written over a circular official stamp. The stamp contains text in Russian, including "ОБЛАСТНОЕ УПРАВЛЕНИЕ" and "РЕГИОНАЛЬНАЯ".

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 2022
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	49 958,35	135 094,56	257 998,66	395 110,40	621 032,85	750 132,16	967 835,90	1 095 624,21
101 мм и более	55 700,41	155 588,13	274 305,42	418 836,05	653 966,50	788 558,12	1 011 373,35	1 144 009,35
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	54 149,08	148 823,17	368 526,75	558 209,20	823 763,94	1 002 981,49	1 237 713,76	1 394 943,57
101 мм и более	74 559,71	181 454,23	397 204,35	599 933,91	878 653,36	1 063 030,59	1 310 276,18	1 475 585,46

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 2021 г. № 60/10

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗЭКС» (ИНН 6612001379), г. Каменск-Уральский Свердловской области

без НДС, в ценах 2022 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	1 629 446,89	2 075 015,04
	51 -100 мм	1 758 271,86	2 530 520,87
	101 -158 мм	2 326 451,38	3 577 112,48
	159 -218 мм	2 806 293,79	4 856 834,22
	219 - 272 мм	3 299 621,08	6 342 604,90
	273 -324 мм	3 812 993,56	7 435 882,54
	325 - 425 мм	4 176 658,17	8 482 190,93
	426 - 529 мм	5 116 795,16	11 879 537,47
	530 мм и выше	5 565 162,95	12 407 543,05

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	1 845 045,55
	110 -159 мм	2 362 751,42
	160 -224 мм	2 563 255,77

225 - 314 мм	3 683 865,26
315 -399 мм	5 479 901,09
400 мм и выше	7 935 629,62

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
Стальные газопроводы		
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 176 785,35
	в грунтах III группы	6 176 785,35
	в грунтах IV группы	6 176 785,35
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 167 216,46
	в грунтах III группы	8 167 216,46
	в грунтах IV группы	8 167 216,46
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 023 808,14
	в грунтах III группы	10 023 808,14
	в грунтах IV группы	10 023 808,14
159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 534 186,70
	в грунтах III группы	10 534 186,70
	в грунтах IV группы	10 534 186,70
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	4 862 833,84
	в грунтах III группы	4 862 833,84
	в грунтах IV группы	4 862 833,84
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	5 768 479,41
	в грунтах III группы	5 768 479,41
	в грунтах IV группы	5 768 479,41
159-219 мм	в грунтах I и II группы	7 033 507,04
	в грунтах III группы	7 033 507,04

в грунтах IV группы

7 033 507,04

4. Стандартизированные 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 стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
		до 40 куб. метров в час
	40 - 99 куб. метров в час	1 219,72
	100 - 399 куб. метров в час	1 384,74
	400 - 999 куб. метров в час	582,91
	1000 - 1999 куб. метров в час	255,11
	2000 - 2999 куб. метров в час	137,97
	3000 - 3999 куб. метров в час	100,73
	4000 - 4999 куб. метров в час	81,89
	5000 - 9999 куб. метров в час	90,88
	10000 - 19999 куб. метров в час	56,23
	20000 - 29999 куб. метров в час	28,12
	30000 куб. метров в час и выше	30,71

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 стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
		Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 264,62
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	302,81
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	97,92

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 газопользующего 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, 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 2022 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	3 120,00	6 749,60
		101 -158 мм	3 120,00	6 749,60
		159 -218 мм	3 120,00	6 749,60
		219 - 272 мм	3 120,00	6 749,60
		273 -324 мм	3 120,00	6 749,60
		325 - 425 мм	3 120,00	6 749,60
		426 - 529 мм	3 120,00	6 749,60
		530 мм и выше	3 120,00	6 749,60
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 120,00	6 749,60
		101 -158 мм	3 120,00	6 749,60
		159 -218 мм	3 120,00	6 749,60
		219 - 272 мм	3 120,00	6 749,60
		273 -324 мм	3 120,00	6 749,60
		325 - 425 мм	3 120,00	6 749,60
		426 - 529 мм	3 120,00	6 749,60
		530 мм и выше	3 120,00	6 749,60

Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 120,00	6 749,60
		101 -158 мм	3 120,00	6 749,60
		159 -218 мм	3 120,00	6 749,60
		219 - 272 мм	3 120,00	6 749,60
		273 -324 мм	3 120,00	6 749,60
		325 - 425 мм	3 120,00	6 749,60
		426 - 529 мм	3 120,00	6 749,60
		530 мм и выше	3 120,00	6 749,60
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 120,00	6 749,60
		101 -158 мм	3 120,00	6 749,60
		159 -218 мм	3 120,00	6 749,60
		219 - 272 мм	3 120,00	6 749,60
		273 -324 мм	3 120,00	6 749,60
		325 - 425 мм	3 120,00	6 749,60
		426 - 529 мм	3 120,00	6 749,60
		530 мм и выше	3 120,00	6 749,60
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 120,00	6 749,60
		110 -159 мм	3 120,00	6 749,60
		160 -224 мм	3 120,00	6 749,60
		225 - 314 мм	3 120,00	6 749,60
		315 -399 мм	3 120,00	6 749,60
		400 мм и выше	3 120,00	6 749,60
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 120,00	6 749,60
		110 -159 мм	3 120,00	6 749,60
		160 -224 мм	3 120,00	6 749,60
		225 - 314 мм	3 120,00	6 749,60
		315 -399 мм	3 120,00	6 749,60
		400 мм и выше	3 120,00	6 749,60

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 на 2022 год

без НДС, в ценах 2022 года

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

С ^{пр}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
С ^{пр}	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	11 818,56	12 638,34
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	14 426,07	14 766,50

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	1 052 300,46
		26-38 мм	1 074 227,52
		39-45 мм	1 215 558,81
		46-57 мм	1 417 169,83
		58-76 мм	1 541 313,32
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 474 423,76
		26-38 мм	1 489 088,60
		39-45 мм	1 486 416,60
		46-57 мм	1 816 983,69
		58-76 мм	1 871 122,58
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 162 396,26	
	33-63 мм	1 186 324,95	

	64-90 мм	1 211 358,29
--	----------	--------------

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	1 252,17
11-20 куб. метров в час	1 252,17	
21-30 куб. метров в час	1 252,17	
32-49 куб. метров в час	1 167,15	

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

Соу	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
		25 мм и менее	3 321,92
Стальной газопровод надземный		26-38 мм	3 907,92
		39-45 мм	4 565,37
		46-57 мм	5 637,40
		58-76 мм	7 347,18
		25 мм и менее	15 433,75
Стальной газопровод подземный		26-38 мм	16 056,05
		39-45 мм	17 072,91
		46-57 мм	21 339,03
		58-76 мм	27 995,39
		Полиэтиленовый газопровод	
33-63 мм	27 116,94		
64-90 мм	34 339,50		

5. Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С_{г окс}, руб./км

С _{г окс}	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км

	Стальной газопровод	10 мм и менее	x
		11-15 мм	983 848,29
		16-20 мм	998 050,77
		21-25 мм	1 075 836,02
		26-32 мм	1 125 698,02
	Металлопластик	10 мм и менее	x
		11-15 мм	952 631,93
		16-20 мм	1 006 701,11
		21-25 мм	1 171 011,66
		26-32 мм	1 265 221,65
	Медь	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 261 139,93
		16-20 мм	1 373 089,95
		21-25 мм	1 656 701,69
		26-32 мм	1 946 289,74
	Нержавеющая сталь	10 мм и менее	x
		11-15 мм	1 766 780,38
		16-20 мм	1 820 023,73
		21-25 мм	1 966 501,58
		26-32 мм	2 269 046,65

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

$C_{\text{спу}}$	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой	5 379,97

7. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, Сгно, руб.

$C_{\text{гно}}$	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 985,76
		трехкомфорочная	2 027,89
		четырекомфорочная	2 198,25

		варочная поверхность двухкомфорочная	1 576,22
		варочная поверхность трехкомфорочная	1 942,71
		варочная поверхность четырекомфорочная	1 942,71
	установка газового настенного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	3 960,25
		свыше 30 кВт	3 960,25
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	3 427,84
		свыше 30 кВт	3 427,84
	емкостный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	6 083,41
	проточный водонагреватель (без учета стоимости оборудования)	х	4 020,34
	установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	х	2 967,60

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".