



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Включен в Реестр
нормативных актов органов
исполнительной власти
Нижегородской области

25 DEC 2020

№ в реестре

16596-576-05540

РЕШЕНИЕ

22.12.2020 г.

№ 55/10

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ
ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
(ИНН 5254082542), г. Саров 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 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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1158 от 15 декабря 2020 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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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, а также случаев 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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской 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 2021 г.

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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области

без НДС, в ценах 2021
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	34 682,22	147 165,78	272 250,28	425 488,28	611 830,44	781 855,30	948 949,84	1 081 939,30
101 мм и более	51 026,84	156 628,34	291 312,14	453 222,49	647 241,16	823 129,49	995 761,92	1 133 963,67
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	41 978,47	209 746,10	386 621,45	591 893,54	824 294,75	1 029 500,45	1 229 822,30	1 394 085,53
101 мм и более	34 682,22	34 682,22	418 391,23	638 117,22	883 312,62	1 098 290,77	1 307 842,43	1 480 792,81

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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области

без НДС, в ценах 2021 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	1 472 666,97	1 777 044,40
	51 -100 мм	1 540 280,43	2 164 846,04
	101 -158 мм	2 923 563,48	3 158 609,65
	159 -218 мм	4 141 470,51	4 764 680,58
	219 - 272 мм	5 613 588,25	6 187 204,21
	273 -324 мм	6 758 611,57	7 609 727,84
	325 - 425 мм	4 303 854,82	8 839 437,42
	426 - 529 мм	4 644 949,79	10 918 179,44
	530 мм и выше	5 018 553,19	11 585 021,82

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	1 203 662,16
	110 -159 мм	1 496 213,66
	160 -224 мм	2 398 454,87

225 - 314 мм	3 914 499,16
315 -399 мм	5 979 327,29
400 мм и выше	9 241 168,42

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	6 238 795,55
		в грунтах III группы	6 238 795,55
		в грунтах IV группы	6 238 795,55
	51 -100 мм	в грунтах I и II группы	8 651 928,76
		в грунтах III группы	8 651 928,76
		в грунтах IV группы	8 651 928,76
	101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 225 353,75
		в грунтах III группы	10 225 353,75
		в грунтах IV группы	10 225 353,75
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 947 838,97
		в грунтах III группы	12 947 838,97
		в грунтах IV группы	12 947 838,97
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 531 837,35
		в грунтах III группы	5 531 837,35
		в грунтах IV группы	5 531 837,35
	110 -158 мм	в грунтах I и II группы	7 554 608,31
		в грунтах III группы	7 554 608,31
		в грунтах IV группы	7 554 608,31
	159-219 мм	в грунтах I и II группы	10 265 448,13
		в грунтах III группы	10 265 448,13
		в грунтах IV группы	10 265 448,13

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	747,27
	40 - 99 куб. метров в час	810,45
	100 - 399 куб. метров в час	829,71
	400 - 999 куб. метров в час	462,74
	1000 - 1999 куб. метров в час	240,79
	2000 - 2999 куб. метров в час	171,66
	3000 - 3999 куб. метров в час	116,88
	4000 - 4999 куб. метров в час	86,54
	5000 - 9999 куб. метров в час	76,15
	10000 - 19999 куб. метров в час	76,15
	20000 - 29999 куб. метров в час	38,08
	30000 куб. метров в час и выше	37,01

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

С6	выходная мощность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м3
	Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 904,96
	Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 186,94
	Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	295,82
	Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	94,45

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены Приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1153/18 "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 «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРОВСКАЯ ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» (ИНН 5254082542), г. Саров Нижегородской области

без НДС, в ценах 2021 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				
Наземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 604,74	11 788,85
		101 -158 мм	3 522,83	13 397,18
		159 -218 мм	3 522,83	16 057,24
		219 - 272 мм	3 522,83	18 425,97
		273 -324 мм	4 070,08	26 724,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 522,83	12 674,26
		101 -158 мм	3 522,83	14 679,26
		159 -218 мм	3 522,83	17 439,32
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 -324 мм	4 070,08	26 849,10

		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 355,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 329,19
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 070,08	14 305,20
		101 -158 мм	4 070,08	17 382,60
		159 -218 мм	4 070,08	21 409,49
		219 - 272 мм	4 070,08	24 340,98
		273 -324 мм	4 070,08	26 849,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 305,68
		426 - 529 мм	4 070,08	35 605,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 605,63
	С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 070,08	14 319,99
		101 -158 мм	4 070,08	17 445,10
		159 -218 мм	4 070,08	21 409,49
		219 - 272 мм	4 070,08	24 465,98
		273 -324 мм	4 070,08	26 849,10
		325 - 425 мм	4 070,08	35 468,39
		426 - 529 мм	4 070,08	35 480,63
		530 мм и выше	4 070,08	35 606,98
Полиэтиленовые газопроводы				
	С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 631,92	14 540,05
		110 -159 мм	4 104,80	12 587,21
		160 -224 мм	4 604,74	12 671,35
		225 - 314 мм	4 070,08	32 630,36
		315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 630,36
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в	109 мм и менее	4 070,08	18 649,00
		110 -159 мм	4 070,08	24 950,20

	который осуществляется врезка	160 -224 мм	4 070,08	25 950,20
		225 - 314 мм	4 070,08	28 630,36
		315 -399 мм	4 070,08	32 630,36
		400 мм и выше	4 070,08	32 505,36

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

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

без НДС, в ценах 2021 года

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

С ^{сп}	тип прокладки и диаметр	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
		при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	12 467,07	12 682,01
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром:		
	менее 100 мм	13 134,53	13 349,47

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	727 757,79
		26-38 мм	754 933,74
		39-45 мм	802 011,41
		46-57 мм	1 200 863,42
		58-76 мм	1 292 959,61
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 259 567,23
		26-38 мм	1 286 743,18
		39-45 мм	1 326 271,84
		46-57 мм	1 483 756,56
		58-76 мм	1 797 651,11
	Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	893 256,51

	33-63 мм	1 164 982,09
	64-90 мм	1 183 996,60

3. Стандартизированные тарифные ставки на установку пунктов редуцирования газа, $C_{\text{прг}}$, руб./м³

$C_{\text{прг}}$	пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./м ³
	до 10 куб. метров в час	747,27
	11-20 куб. метров в час	747,27
	21-30 куб. метров в час	747,27
	32-49 куб. метров в час	810,45

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, $C_{\text{оу}}$, руб.

	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
$C_{\text{оу}}$	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	3 534,33
		26-38 мм	4 204,97
		39-45 мм	4 577,30
		46-57 мм	5 715,14
		58-76 мм	7 864,18
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	17 459,97
		26-38 мм	18 179,19
		39-45 мм	19 012,61
		46-57 мм	21 239,00
		58-76 мм	29 362,52
	Политиленовый газопровод	32 мм и менее	21 149,49
		33-63 мм	27 548,45
		64-90 мм	36 155,49

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

$C_{\text{г.окс}}$	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
--------------------	---------------	-----------------------------	--

Стальной газопровод	10 мм и менее	X
	11-15 мм	310 340,70
	16-20 мм	310 505,66
	21-25 мм	327 621,66
	26-32 мм	357 325,55
Металлопластик	10 мм и менее	X
	11-15 мм	919 478,40
	16-20 мм	984 060,26
	21-25 мм	1 131 143,20
	26-32 мм	1 221 244,27
Медь	10 мм и менее	X
	11-15 мм	1 222 071,67
	16-20 мм	1 324 546,10
	21-25 мм	1 596 148,52
	26-32 мм	1 877 660,87
Нержавеющая сталь	10 мм и менее	X
	11-15 мм	1 719 889,53
	16-20 мм	1 766 673,01
	21-25 мм	2 038 338,43
	26-32 мм	2 419 919,96

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

С ^{спу}	установку прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
	Прибор учета газа с установкой:	5 790,37

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".