



## Региональная служба по тарифам Нижегородской области

### РЕШЕНИЕ

19.12.2019 г.

№ 62/7

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1186 от 12 декабря 2019 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2019 г. № 62:

Вход. № 09 от 09.12.2019

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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346<sup>11</sup> главы 26<sup>2</sup> Налогового кодекса Российской Федерации.

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 2020 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области**

без НДС, в ценах 2020 года

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода (СИ)	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:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
менее 100 мм	68 702,51	174 618,85	322 989,61	520 946,26	827 230,07	1 042 316,40	1 334 842,60		1 682 757,77	
101 мм и более	74 000,68	183 080,82	339 954,72	545 629,79	858 350,53	1 078 589,94	1 375 983,08		1 728 479,03	
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
менее 100 мм	86 562,59	243 426,16	460 369,42	730 024,88	1 084 586,02	1 379 196,07	1 665 368,96		2 018 360,03	
101 мм и более	82 170,73	201 432,24	488 644,61	771 164,10	1 132 652,27	1 435 221,35	1 728 911,33		2 088 977,53	

**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".

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 **ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ»** (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области

без НДС, в ценах 2020 года

**1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С<sub>2</sub>, руб/км**

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км по типу прокладки	
	Наземная (надземная) прокладка	Подземная прокладка
50 мм и менее	1 029 359,63	1 186 388,52
51 -100 мм	1 262 027,72	1 471 072,92
101 -158 мм	2 165 937,00	2 456 166,11
159 -218 мм	2 679 085,00	3 404 374,45
219 - 272 мм	3 110 547,00	4 439 056,22
273 -324 мм	3 809 389,00	5 473 737,99
325 - 425 мм	4 149 585,00	6 238 806,75
426 - 529 мм	5 089 894,00	9 484 422,30
530 мм и выше	5 517 195,00	10 497 537,28

**2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в расчете на 1 км газопровода, С<sub>3</sub>, руб/км**

Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб./км
109 мм и менее	948 049,07
110 -159 мм	1 252 513,70

160 -224 мм	1 790 582,41
225 - 314 мм	3 082 072,59
315 -399 мм	5 662 048,23
400 мм и выше	6 979 232,53

**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	
<b>Стальные газопроводы</b>			
50 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 975 158,89	
	в грунтах III группы	5 975 158,89	
	в грунтах IV группы	5 975 158,89	
	в грунтах I и II группы	8 306 678,44	
51 -100 мм	в грунтах III группы	8 306 678,44	
	в грунтах IV группы	8 306 678,44	
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	10 754 621,40	
	в грунтах III группы	10 754 621,40	
	в грунтах IV группы	10 754 621,40	
	в грунтах I и II группы	10 754 621,40	
<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>			
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	5 360 859,87	
	в грунтах III группы	5 360 859,87	
	в грунтах IV группы	5 360 859,87	
	в грунтах I и II группы	7 392 796,58	
110 -158 мм	в грунтах III группы	7 392 796,58	
	в грунтах IV группы	7 392 796,58	

**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
до 40 куб. метров в час	1 589,12
40 - 99 куб. метров в час	1 123,73
100 - 399 куб. метров в час	1 268,12
400 - 999 куб. метров в час	595,80
1000 - 1999 куб. метров в час	323,05
2000 - 2999 куб. метров в час	290,79
3000 - 3999 куб. метров в час	138,48
4000 - 4999 куб. метров в час	134,64
5000 - 9999 куб. метров в час	89,77
10000 - 19999 куб. метров в час	92,87
20000 - 29999 куб. метров в час	80,80
30000 куб. метров в час и выше	67,34

С<sub>5</sub>

**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
Станция катодной защиты 1-го типа (мощностью 0,75 кВт)	7 603,11
Станция катодной защиты 2-го типа (мощностью 1,5 кВт)	2 119,00
Станция катодной защиты 3-го типа (мощностью 2,25 кВт)	284,44
Станция катодной защиты 4-го типа (мощностью 3,0 кВт)	91,00

С<sub>6</sub>

**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 газопотребляющего 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск 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 «ДЗЕРЖИНСКМЕЖРАЙГАЗ» (ИНН 5249093980), г. Дзержинск Нижегородской области**

		без НДС, в ценах 2020 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
<b>Стальные газопроводы</b>				
Наземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 428,00	11 582,79
		101 -158 мм	3 554,91	13 008,49
		159 -218 мм	3 554,91	15 574,57
		219 - 272 мм	3 554,91	17 856,14
		273 -324 мм	4 428,00	25 847,85
		325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11
		426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32
		530 мм и выше	4 428,00	34 330,93
		100 мм и менее	3 554,91	12 263,63
		101 -158 мм	3 554,91	14 261,83
С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	159 -218 мм	3 554,91	16 827,90	
	219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71	
	273 -324 мм	4 428,00	25 847,85	

	325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11	
	426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32	
	530 мм и выше	4 428,00	34 330,93	
С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 428,00	13 799,94	
	101 -158 мм	4 428,00	16 797,24	
	159 -218 мм	4 428,00	20 646,35	
	219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71	
	273 -324 мм	4 428,00	25 847,85	
	325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11	
	426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32	
	530 мм и выше	4 428,00	34 330,93	
	100 мм и менее	4 428,00	13 799,94	
	101 -158 мм	4 428,00	16 797,24	
Подземная прокладка С давлением от 0,005-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	159 -218 мм	4 428,00	20 646,35	
	219 - 272 мм	4 428,00	23 542,71	
	273 -324 мм	4 428,00	25 847,85	
	325 - 425 мм	4 428,00	34 131,11	
	426 - 529 мм	4 428,00	34 264,32	
	530 мм и выше	4 428,00	34 330,93	
	109 мм и менее	3 554,91	14 041,09	
	110 -159 мм	4 428,00	14 041,09	
	160 -224 мм	4 428,00	14 041,09	
	225 - 314 мм	4 428,00	31 396,46	
Полиэтиленовые газопроводы С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	315 -399 мм	4 428,00	31 396,46	
	400 мм и выше	4 428,00	31 396,46	
	109 мм и менее	4 428,00	17 949,36	
	110 -159 мм	4 428,00	24 081,03	
	160 -224 мм	4 428,00	25 072,24	
	225 - 314 мм	4 428,00	27 531,06	
	С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	3 554,91	14 041,09
		110 -159 мм	4 428,00	14 041,09
		160 -224 мм	4 428,00	14 041,09
		225 - 314 мм	4 428,00	31 396,46
315 -399 мм		4 428,00	31 396,46	
400 мм и выше		4 428,00	31 396,46	
С давлением от 0,6-1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее	4 428,00	17 949,36	
	110 -159 мм	4 428,00	24 081,03	
	160 -224 мм	4 428,00	25 072,24	
	225 - 314 мм	4 428,00	27 531,06	
	315 -399 мм	4 428,00	31 396,46	
	400 мм и выше	4 428,00	31 396,46	

	врезка	315 -399 мм	4 428,00	31 396,46
		400 мм и выше	4 428,00	31 396,46

**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 стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину".

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

без НДС, в ценах 2020 года

1. Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газораспределения, Спр, руб		Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб	
С <sup>нр</sup>	тип прокладки и диаметр	при установке 2 единиц газопользующего оборудования	при установке 3 единиц газопользующего оборудования
	Наземного (надземного) способа прокладки газопровода диаметром: менее 100 мм	11 987,57	12 194,24
	Подземного способа прокладки газопровода диаметром: менее 100 мм	12 629,36	12 836,03
2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств электрохимической защиты от коррозии, Сг		диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
С <sup>г</sup>	Тип материала и способ прокладки  Стальной газопровод надземный  Стальной газопровод подземный  Полиэтиленовый газопровод	25 мм и менее	1 029 359,63
		26-38 мм	1 029 359,63
		39-45 мм	1 029 359,63
		46-57 мм	1 262 027,72
		58-76 мм	1 262 027,72
		25 мм и менее	1 186 388,52
		26-38 мм	1 186 388,52
		39-45 мм	1 186 388,52
		46-57 мм	1 471 072,92
		58-76 мм	1 471 072,92
	32 мм и менее	948 049,07	

	33-63 мм	948 049,07
	64-90 мм	948 049,07

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

Пропускная способность	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/м3
Спрг	
до 10 куб. метров в час	1 589,12
11-20 куб. метров в час	1 589,12
21-30 куб. метров в час	1 589,12
32-49 куб. метров в час	1 123,73

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

тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб
	25 мм и менее	3 483,39
	26-38 мм	4 158,51
Стальной газопровод надземный	39-45 мм	4 533,40
	46-57 мм	5 678,77
	58-76 мм	7 787,85
Соу	25 мм и менее	17 597,54
	26-38 мм	18 299,12
	39-45 мм	20 181,41
Стальной газопровод подземный	46-57 мм	26 223,20
	58-76 мм	33 336,60
	32 мм и менее	25 183,53
	33-63 мм	31 958,74
Полиэтиленовый газопровод	64-90 мм	36 134,70

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

тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
СГ окс Стальной газопровод	10 мм и менее	х
	11-15 мм	1 029 359,63
	16-20 мм	1 029 359,63
	21-25 мм	1 029 359,63
	26-32 мм	1 029 359,63
Металлопластик	х	х
Медь	х	х
Нержавеющая сталь	х	х

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

Установка прибора газа	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
с номинальным расходом газа 1,6м3/час	5 568,16
с номинальным расходом газа 2,5м3/час	5 568,16
с номинальным расходом газа 4 м3/час	5 568,16
с номинальным расходом газа 4 м3/час с термокорректором	5 568,16
с номинальным расходом газа 6 м3/час	9 108,00
с номинальным расходом газа 6 м3/час с термокорректором	11 923,00
с номинальным расходом газа 10 м3/час	23 501,00
с номинальным расходом газа 10 м3/час с термокорректором	30 170,00

**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".