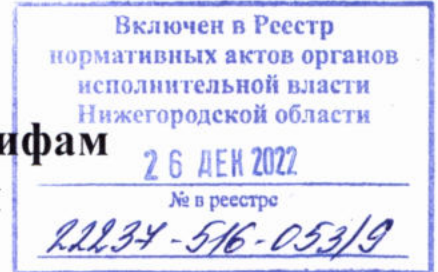




**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**



РЕШЕНИЕ

15.12.2022 г.

№ 53/9

г. Нижний Новгород

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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, 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 ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ»

(ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-1063 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 $5 \text{ м}^3/\text{час}$ 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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;

- 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. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской области, применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346¹¹ главы 26² 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 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской 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	5001м и более
Надземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	48 909,09	159 667,46	279 589,58	436 348,84	637 047,41	794 112,53	1 025 530,16	1 148 424,57
101 мм и более	52 514,19	169 817,03	297 295,90	462 110,80	669 939,99	832 451,61	1 069 013,32	1 196 749,36
Подземный тип прокладки газопровода наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x	x
менее 100 мм	72 203,43	220 336,13	395 680,82	604 841,82	853 349,58	1 043 093,75	1 318 777,91	1 470 722,13
101 мм и более	78 211,94	237 100,32	425 191,37	647 778,42	908 170,54	1 106 992,22	1 391 249,84	1 551 263,45

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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской 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	1 962 497,34	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	11 809 102,89
	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	2 008 885,35
	110 -159 мм	2 459 865,20
	160 -224 мм	3 118 275,64
	225 - 314 мм	4 371 299,55
	315 -399 мм	6 365 552,01
	400 мм и выше	8 856 904,46

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	7 601 219,27
	в грунтах III группы	7 601 212,47
	в грунтах IV группы	7 601 212,47
51 -100 мм	в грунтах I и II группы	10 994 062,43
	в грунтах III группы	10 994 062,43
	в грунтах IV группы	10 994 062,43
101 -158 мм	в грунтах I и II группы	12 843 721,45
	в грунтах III группы	12 843 721,45
	в грунтах IV группы	12 843 721,45
159-219 мм	в грунтах I и II группы	16 498 272,67
	в грунтах III группы	16 498 272,67
	в грунтах IV группы	16 498 272,67
Полиэтиленовые газопроводы		
109 мм и менее	в грунтах I и II группы	6 935 320,62
	в грунтах III группы	6 935 320,62
	в грунтах IV группы	6 935 320,62
110 -158 мм	в грунтах I и II группы	9 216 384,86
	в грунтах III группы	9 216 384,86
	в грунтах IV группы	9 216 384,86
159-219 мм	в грунтах I и II группы	12 674 937,50
	в грунтах III группы	12 674 937,50
	в грунтах IV группы	12 674 937,50

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./м ³
С 5	до 40 куб. метров в час	1 257,24
	40 - 99 куб. метров в час	933,50
	100 - 399 куб. метров в час	1 004,17
	400 - 999 куб. метров в час	504,26
	1000 - 1999 куб. метров в час	221,64

2000 - 2999 куб. метров в час	120,00
3000 - 3999 куб. метров в час	66,13
4000 - 4999 куб. метров в час	63,52
5000 - 9999 куб. метров в час	39,61
10000 - 19999 куб. метров в час	49,01
20000 - 29999 куб. метров в час	24,51
30000 куб. метров в час и выше	26,73

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 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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево 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 «ДИВЕЕВО РАЙГАЗ» (ИНН 5216017775), с. Дивеево Нижегородской 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, 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	4 953,68	12 645,91
		101 -158 мм	3 770,86	14 766,26
		159 -218 мм	3 770,86	17 269,25
		219 - 272 мм	3 770,86	19 591,87
		273 -324 мм	4 404,08	28 475,47
		325 - 425 мм	4 404,08	37 933,66
		426 - 529 мм	4 404,08	38 966,49
		530 мм и выше	4 404,08	38 993,06
	С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее	3 770,86	13 835,37
		101 -158 мм	3 770,86	15 836,45
		159 -218 мм	3 770,86	19 145,65
		219 - 272 мм	4 404,08	26 560,93
		273 -324 мм	4 404,08	29 001,09
		325 - 425 мм	4 404,08	38 427,44
426 - 529 мм		4 404,08	38 463,76	
530 мм и выше		4 404,08	38 516,32	
Подземная прокладка	С давлением до 0,005Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка	100 мм и менее	4 404,08	15 795,15
		101 -158 мм	4 404,08	18 713,17
		159 -218 мм	4 404,08	23 304,59
		219 - 272 мм	4 404,08	26 440,39
		273 -324 мм	4 404,08	29 036,93
		325 - 425 мм	4 404,08	38 025,52
		426 - 529 мм	4 404,08	38 977,88

		530 мм и выше	4 404,08	38 924,17
С давлением от 0,005- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	100 мм и менее		4 404,08	15 507,29
	101 -158 мм		4 404,08	18 918,68
	159 -218 мм		4 404,08	23 086,29
	219 - 272 мм		4 404,08	26 700,08
	273 -324 мм		4 404,08	29 051,60
	325 - 425 мм		4 404,08	38 494,42
	426 - 529 мм		4 404,08	38 212,17
	530 мм и выше		4 404,08	38 783,80
Полиэтиленовые газопроводы				
С давлением до 0,6Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		3 916,62	16 051,10
	110 -159 мм		4 421,20	15 939,68
	160 -224 мм		4 944,70	15 878,25
	225 - 314 мм		4 404,08	35 480,96
	315 -399 мм		4 404,08	35 687,40
	400 мм и выше		4 404,08	35 436,52
С давлением от 0,6- 1,2Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка	109 мм и менее		4 404,08	19 849,45
	110 -159 мм		4 404,08	27 031,81
	160 -224 мм		4 404,08	27 573,00
	225 - 314 мм		4 404,08	30 356,02
	315 -399 мм		4 404,08	35 987,11
	400 мм и выше		4 404,08	35 045,39

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, С_{пр}, руб

С _{пр}	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, С_г

С _г	тип материала и способ прокладки	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод надземный	25 мм и менее	1 202 180,06
		26-38 мм	1 202 180,06
		39-45 мм	1 202 180,06
		46-57 мм	1 558 646,69
		58-76 мм	1 467 792,20
	Стальной газопровод подземный	25 мм и менее	1 413 186,16
		26-38 мм	1 413 186,16
		39-45 мм	1 413 186,16
		46-57 мм	1 745 796,76
		58-76 мм	1 745 796,76
Полиэтиленовый газопровод	32 мм и менее	1 134 722,62	
	33-63 мм	1 134 722,62	
	64-90 мм	1 134 722,62	

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	1 257,24
	11-20 куб. метров в час	1 257,24
	21-30 куб. метров в час	1 257,24
	32-49 куб. метров в час	933,50

4. Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств, С_{оу}, руб.

С _{оу}	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб
		установка отключающих устройств

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

С _{ГО} КС	тип материала	диапазон наружных диаметров	Размеры стандартизова нных тарифных ставок, руб/км
	Стальной газопровод	10 мм и менее	х
		11-15 мм	556 563,49
		16-20 мм	556 610,77
		21-25 мм	575 536,17
		26-32 мм	447 295,93
	Металлопластик	10 мм и менее	х
		11-15 мм	1 103 675,59
		16-20 мм	1 116 417,74
		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_{гпо}, руб.

С _{гпо}	вид работ	вид плиты газовой/котла	Размер стандартизова нной тарифной ставки, руб
	установка плиты газовой (без учета стоимости оборудования)	двухкомфорочная	1 301,27
		трехкомфорочная	1 916,98
		четырекомфорочная	1 587,49
		варочная поверхность двухкомфорочная	1 643,66
		варочная поверхность трехкомфорочная	2 030,45
		варочная поверхность четырехкомфорочная	2 020,95
	установка газового настенного котла (без учета	до 30 кВт	6 262,73

	стоимости оборудования)	свыше 30 кВт	6 784,05
	установка газового напольного котла (без учета стоимости оборудования)	до 30 кВт	6 237,16
		свыше 30 кВт	7 932,11
	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	4 206,97

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".