



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

« 6 » марта 2024 г.

№ 45-00-30/24

г. Махачкала

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан от 27 декабря 2023 года
№ 45-Д-322/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства РФ, 1999, № 14, ст. 1667; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 12 декабря, № 0001202312120013), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 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» (Собрание законодательства РФ, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 24 ноября, № 0001202311240023), Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018г. № 1151/18, (Официальный интернет-

портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2018, 6 декабря, № 0001201812060038; 2023, 26 октября, № 0001202310260020), постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681; 2023, 7 марта, № 05002010785),

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27 декабря 2023 года № 45-ОД-322/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2023, 29 декабря, № 05046012765), изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.e-dag.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Министр



М. Шихалиев

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C ₀)	руб.	1 296,39
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C ₁)		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 метров	руб.	2 613,05
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 754,71
2.1.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	389 798,96
2.1.2.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	649 578,34

2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 метров	руб	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101-500 метров	руб.	9 364,84
2.2.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	14 386,13
2.2.2.1	протяженностью 101-500 метров	руб.	14 676,75
2.2.2.1	протяженностью 501-1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.1	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.1	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.1	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.1	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.1	протяженностью 5001 метров и более	руб.	726 717,31
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂)		
3.1.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
3.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
3.1.2	наружным диаметром 101 – 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
3.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526
3.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823
3.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576
3.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃)		
4.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
4.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
4.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
4.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41
4.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
4.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19

5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (C ₅):		
5.1	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2 277,71
5.2	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	599,24
5.3	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	253,09
5.4	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	149,24
5.5	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	114,62
5.6	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	90,62
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C ₇)		
6.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C _{7.1})	руб.	1 161,69
6.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C _{7.2})		
6.2.1	Стальной газопровод		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613

6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	10 295
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282