



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

« 18 » 06 2024 г.

№ 45-ОД-65/24

г. Махачкала

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики
и тарифов Республики Дагестан от 28 декабря 2023 года
№ 45-ОД-324/23 «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
ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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), 2024, 17 апреля, № 0001202404170020), 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. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 28 декабря 2023 года № 45-ОД-324/23 «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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2023, 29 декабря, № 05046012767; зарегистрирован в Минюсте РД 29.12.2023 № 6978) изложить в 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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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 соглашениях к нему (C ₀)	руб.	630,02
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 м³/час	руб./м³	2 277,71
5.2	400 - 999 м³/час	руб./м³	599,24
5.3	1000 - 1999 м³/час	руб./м³	253,09
5.4	2000 - 2999 м³/час	руб./м³	149,24
5.5	3000 - 3999 м³/час	руб./м³	114,62
5.6	4000 - 4999 м³/час	руб./м³	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, бесхозяйной 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, бесхозяйной 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