



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**П Р И К А З**

« 29 » 12 2022 г.

№ 45-ОД-245/22

г. Махачкала

**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»**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1667; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 14 июля, № 0001202207140069), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 5 сентября, № 0001202209050037), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 38, ст. 6641; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2021, 17 сентября, № 0001202109170019), 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 16.08.2018 г. № 1151/18, (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2018, 6 декабря, № 0001201812060038), 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](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами 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, согласно приложению № 1 к приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 2 к приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 3 к приказу.

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения

и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

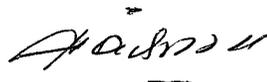
6. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

7. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

8. Признать утратившим силу с 1 января 2023 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 1 февраля 2019 года №1 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

И.о. министра



Р. Гаджибеков

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	34 831,25 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	41 797,50 (с учетом НДС)

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1)		
1.1	Надземный тип прокладки		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	4 787,10
1.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	3 683,31
1.1.2	наружным диаметром 101 мм и более		
1.1.2.1	протяженностью 101 - 500 м	руб.	7 253,60
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	939 942,06
2.1.2	наружным диаметром 101 – 158 мм	руб. за 1 км	766 268,50
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С5):		
3.1	до 40 куб.м/час	руб./куб.м	12 279,21
3.2	40 - 99 куб.м/час	руб./куб.м	2 487,28
3.3	100 - 399 куб.м/час	руб./куб.м	2 051,88
4	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 (С7)		

4.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб.	1 024,26
4.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2)		
4.2.1	Стальной газопровод		
4.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
4.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 836,09

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования внутри границ земельного участка заявителя  
(для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб./одно подключение	13 316,99
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Наземная прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	515 136,34
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	563 508,21
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	583 630,91
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	717 524,26
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	812 415,40
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	840 153,56
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	855 253,06
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	955 722,81
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./установку	5 423,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства) (С <sup>оу</sup> )	руб./шт.	543,94

5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{OKC}^r$ )		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	231 390,37
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	231 416,82
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	242 492,47
5.1.4.	26 - 32 мм	руб./км	262 794,57
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{ny}$ ) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1467,76
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{GIO}$ ) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	579,92
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	657,64
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	2 947,84