



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

« 26 » декабря 2025 г.

№ 45-00-245/25

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
ОАО «Даггаз» на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства РФ, 1999, № 14, ст. 1667; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 28 декабря, № 0001202412280031), 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), 2025, 30 августа, № 0001202508300020), 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 РФ, 2021, № 38, ст. 6641; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 20 сентября, № 0001202409200033), 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), 2023, 25 мая, № 0001202310260020; 2025, 4 декабря, № 0001202512040006), 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; 2025, 25 апреля, № 05002015740),

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 настоящему приказу.

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

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 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 16.08.2018 г. № 1151/18.

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 3, 4 настоящего приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 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 16.08.2018 г. № 1151/18.

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

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

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

Министр



М. Шихалиев

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	13 489,76 (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	16 457,51 (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.	2 613,05
1.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 754,71
1.1.2	наружным диаметром 101 мм и более		
1.1.2.1	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
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	641 079,79
2.1.2	наружным диаметром 101 – 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С5):		
3.1	100 - 399 куб.м/час	руб./куб.м	2277,71
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.	1161,69

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.	2 403,80

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный
расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час
(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 м³/час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб./одно подключение	7 907,04
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м³ в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (C^{ou})	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^r$)		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24