



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

«26» декабря 2024 г.

№ 45-ОД-228/24

г. Махачкала

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова, по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»)

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), 2024, 8 августа, № 0001202408080042), 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 РФ, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2024, 12 декабря, № 0001202412120040), 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 16.08.2018г.

№ 1151/18, (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 25 мая, № 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. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации») в размере 1 703 307,52 руб. (без учета НДС), в соответствии с приложением 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. Настоящее приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



М. Шихалиев

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 876.2 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:40:000079:711 по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, пр. Насрутдинова, по индивидуальному проекту (Заявитель – Федеральное казенное предприятие «Управления заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»)

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	4
1	Расходы на разработку проектной документации	148,37313
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1543,5677
2.1.	Строительство стальных газопроводов	329,52262
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	329,52262
2.1.1.1.	158 мм и менее	329,52262
2.1.1.2.	159 - 218 мм	
2.1.1.3.	219 - 272 мм	
2.1.1.4.	273 - 324 мм	
2.1.1.5.	325 - 425 мм	
2.1.1.6.	426 - 529 мм	
2.1.1.7.	530 мм и выше	
2.1.2.	Подземная прокладка	
2.1.2.1	158 мм и менее	
2.1.2.2	159 - 218 мм	
2.1.2.3	219 - 272 мм	
2.1.2.4	273 - 324 мм	
2.1.2.5	325 - 425 мм	
2.1.2.6	426 - 529 мм	
2.1.2.7	530 мм и выше	
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	942,45814
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	942,45814
2.2.3.	160 - 224 мм	
2.2.4.	225 - 314 мм	
2.2.5.	315 - 399 мм	
2.2.6.	400 мм и выше	
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	271,58694
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	

2.3.2.	40 - 99 куб. метров в час		
2.3.3.	100 - 399 куб. метров в час		
2.3.4.	400 - 999 куб. метров в час	271,586	94
2.3.5.	1000 - 1999 куб. метров в час		
2.3.6.	2000 - 2999 куб. метров в час		
2.3.7.	3000 - 3999 куб. метров в час		
2.3.8.	4000 - 4999 куб. метров в час		
2.3.9.	5000 - 9999 куб. метров в час		
2.3.10.	10000 - 19999 куб. метров в час		
2.3.11.	20000 - 29999 куб. метров в час		
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше		
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты		
2.4.1.	до 1 кВт		
2.4.2.	от 1 кВт до 2 кВт		
2.4.3.	от 2 кВт до 3 кВт		
2.4.4.	свыше 3 кВт		
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения		
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1,161	69
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,205	
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	0	
6.	Налог на прибыль	0	
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	1703,307	52