



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

П Р И К А З

«25» мая 2023 г.

№ 45-ОД-79/23

г. Махачкала

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) котельных с максимальным часовым расходом газа 1178 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:07:000108:380 по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, село Чинар, ул. Лесная 1, к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (заявитель - ООО «Алвиса»)

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), 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 РФ, 2001, № 2, ст. 175; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 30 ноября, № 0001202211300071), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», (Собрание законодательства РФ, 2021, № 38, ст. 6644; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 17 сентября, № 0001202109170006), 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), 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), 2023, 7 марта, № 05002010785)

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) котельных с максимальным часовым расходом газа 1178 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:07:000108:380 по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, село Чинар, ул. Лесная 1, к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (заявитель - ООО «Алвиса») в размере 3 851 014 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.ru).

3. Настоящее приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



М. Шихалиев

Плата за технологическое присоединение котельных с максимальным часовым расходом газа 1178 кубических метров в час, расположенных на земельном участке с кадастровым номером 05:07:000108:380 по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, село Чинар, ул. Лесная 1, к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (заявитель - ООО «Алвиса»)

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	4
1	Расходы на разработку проектной документации	245,146
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	3 599,78
2.1.	Строительство стальных газопроводов	3 599,78
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	
2.1.1.1.	158 мм и менее	3 599,78
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	
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	
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	
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	
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	1,024
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	5,064
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)	3851,014