

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 25 мая 2023 г.

№ 32

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

– министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Алибеков М.Г.

- заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Гайирбегов Г.Д.

– начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Омаров М.О.

- начальник отдела регулирования поставщиков и
балансов электроэнергии Управления
тарифообразования Министерства энергетики и
тарифов Республики Дагестан;

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.З.

- консультант отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан.

АО «Газпром газораспределение Махачкала»

Магомедов С.М.

– и.о. начальника юридического отдела

ООО «Газпром газораспределение Дагестан»

Алиев Ш.А.

Повестка дня

1. Об утверждении платы 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 (для ООО «Алвиса»);

Докладчик: Хайрулаев М.З.

2. Об утверждении экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по догазификации за 1-й квартал 2023 года.

Докладчик: Хайрулаев М.З.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Повестка дня утверждена.

1. Об утверждении платы 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 (для ООО «Алвиса»);

Выступил Хайрулаев М.З.

1. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении платы по индивидуальному проекту

1.1. Критерии, на основании которых определение платы за технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту

Критерием индивидуального проекта в соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, является:

- прокладка газопровода на территории земель лесного фонда ГКУ РД «Дербентское лесничество».

-

1.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО) об установлении платы 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 для ООО «Алвиса»- от 11.04.2023 №ША-01-03-01/1480, дополнительные материалы: от 27.04.2023, №ЭС-01-03-01/1685.

2. Информация о заявителе

Заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Алвиса».

Адрес заявителя: 368622, Республика Дагестан, Дербентский район, село Чинар, ул. Лесная 1,

Присоединяемый объект – котельные с максимальным часовым расходом газа 1178 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:07:000108:380 по адресу: Республика Дагестан, муниципальный район Дербентский, сельское поселение «сельсовет Чинарский», село Чинар, ул. Лесная 1.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком - договор купли-продажи земельного участка, выдан 30.04.2021.

Договор о подключении от 31.09.2022 № 06-33/22-2044, дополнительное соглашение от 22.12.2022 № 1.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 855, являющиеся приложением к договору о подключении.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

3. Информация об источнике газоснабжения, к которому планируется осуществить технологическое присоединение

Технологическое присоединение планируется осуществить к газовой распределительной сети $P < 0,3$ МПа $D = 159$ мм.

Газопровод-источник принадлежит Администрации муниципального района «Дербентский район».

4. Информация об источнике газоснабжения, к которому планируется осуществить технологическое присоединение

Технологическое присоединение планируется осуществить к газовой распределительной сети $P < 0,3$ МПа $D = 159$ мм.

Газопровод-источник принадлежит Администрации муниципального района «Дербентский район».

5. Мероприятия, планируеммые ГРО в рамках технологического присоединения заявителя

№	Мероприятие
1	Разработка проекта сети газораспределения до границ участка заявителя.
2	Выполнение работ по созданию сети газораспределения общей протяженностью 1924 м, в том числе: Выполнение работ по созданию сети газораспределения среднего давления $P < 0,3$ МПа протяженностью $L = 1924$ м: $P < 0,3$ МПа, материал труб стальной, $D = 108$ мм, $L = 1924$ м;
3	Выполнение работ по осуществлению фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа. Информация о газопроводе в точке подключения: материал трубы стальной, $D = 159$ мм. Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, $D = 108$ мм.

6. Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации

6.1. Предложение ГРО - 255,37 тыс. руб.

6.2. Расчет Минэнерго РД – 156,13 тыс. руб.

Размер расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, скорректирован Минэнерго РД в соответствии с СБЦП 81-02-14-2001 (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27 февраля 2015 г. N 140/пр) справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений.

7. Расчет расходов на выполнение технических условий

7.1. Предложение ГРО – 5113,89 тыс. руб.

7.2. Расчет Минэнерго РД – 3 599,78 тыс. руб.

В ходе анализа представленного расчета платы за подключение скорректированы расходы, связанные с выполнением технических условий, на общую сумму 1 514,11 тыс. руб., в том числе:

- исключена сметная прибыль, на сумму 346, 686 тыс. руб.

Основание: Методическими указаниями не предусмотрен учет дополнительной прибыли.

- исключены непредвиденные затраты, на сумму 118,95 тыс. руб.

Основание: в соответствии с пунктом 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов

капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.06.2012 № 628 «О признании утратившими силу пунктов 31.1 и 31.2 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» исключены положения, регламентирующие учет непредвиденных расходов в проектной документации.

Учитывая, что плата за технологическое присоединение утверждается на основании проектных решений, предусмотренных разработанной проектной документацией, то непредвиденные расходы не могут быть учтены в составе платы в связи с тем, что на момент утверждения платы такие расходы фактически не понесены и документально не подтверждены.

- исключены затраты на публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы, на сумму 212,81 тыс. руб.

Основание: Методическими указаниями не предусмотрен учет расходов на технологический и ценовой аудит.

- скорректированы лимитированные затраты, предусмотренные приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, и государственными сметными нормативами: расходы на временные здания и сооружения, расходы, связанные с проведением работ в зимний период года, расходы на строительный контроль, на общую сумму 18,81 тыс. руб.

- исключен НДС, на сумму 816,85 тыс. руб.

Основание: в соответствии с пунктом 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

$$5113,89 - 346,686 - 118,95 - 18,81 - 816,85 - 212,81 = \\ 3\,599,78 \text{ тыс. руб.}$$

8. Расчёт расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

8.1. Предложение ГРО - 1,229 тыс. руб.(с НДС)

8.2. Расчет Минэнерго РД - 1,024 тыс. руб.(без учета НДС)

Размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО (без учета НДС). Оснований для корректировки расходов не выявлено. Расходы приняты по стандартизированной тарифной ставке согласно подпункту 4.1 приложения № 2 Приказа Минэнерго РД от 29.12.2022 № 45-ОД-244/22 «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», (далее - приказ).

9. Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа

9.1. Предложение ГРО - 3,403 тыс. руб. (с НДС)

9.2. Расчет Минэнерго РД - 5,064 тыс. руб. (без учета НДС)

Размер расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа, скорректирован в соответствии с подпунктом 4.2.1.1.2.1 приложения №2 приказа Минэнерго РД.

10. Расчет эффективной ставки налога на прибыль

10.1. Предложение ГРО - 0 %.

10.2. Расчет Минэнерго РД - 0 %.

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят по предложению ГРО.

11. Налог на прибыль

11.1. Предложение ГРО - 0 тыс. руб.

11.2. Расчет Минэнерго РД - 0 тыс. руб.

Размер налога на прибыль принят по предложению ГРО.

12. Расчет платы 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 (для ООО «Алвиса»)

12.1. Предложение ГРО – 5 373,9 тыс. руб. (с НДС) (расчет прилагается);

12.2. Расчет Минэнерго РД - 3 761,988 тыс. руб. (без учета НДС) (расчет прилагается).

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 1 611,90 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанных с разработкой проектной документации, выполнением технических условий, осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа и НДС.

Выводы по результатам экспертизы

На основании произведенных расчетов предлагается установить плату 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 (для ООО «Алвиса») в размере 3 761 998 руб. (без учета НДС).

Расчет платы 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 (для ООО «Алвиса»)

№ п/п	Показатели	Предложение (планируемые расходы) ГРО, тыс. руб.(с НДС)	Расчет экспертной группы Минэнерго РД, тыс.руб.(без учета НДС)
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации	255,3776	156,13
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	5113,89	3 599,78
2.1.	Строительство стальных газопроводов	5113,89	3 599,78
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1.1.	158 мм и менее	5113,89	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	1,2291	1,024
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3,4033	5,064
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	0	0
6.	Налог на прибыль	0	0
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	5373,9	3761,998

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу утверждения платы 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 (для ООО «Алвиса»);

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

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. Об утверждении экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по догазификации за 1-й квартал 2023 года.

Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД) вопроса об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по догазификации за 1 квартал 2023 года

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письмо АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 12.04.2023 № 16-782.

1. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

Наименование организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Махачкала» (далее - ГРО).

Основной государственный регистрационный номер: 10205002460736

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический адрес: 367027, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Атаева, 32.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 51-56-63.

2. Предложение ГРО.

Согласно сведениям ГРО экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за 1 квартал 2023 года, составляют 6 992,01 тыс. руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС)

3. Анализ экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации

Письмом от 12.04.2023 № 16-782 ГРО представила в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за 1 квартал 2023 года (далее - Материалы).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В составе материалов по догазификации за 1 квартал 2023 года направлены 26 актов законченного строительством объекта газификации, суммарная протяженность построенных газопроводов составляет 3,54 км.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний Минэнерго РД осуществляет оценку расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2023 года.

В рамках анализа Минэнерго РД выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ в размере 2,306 тыс. руб. по 1 объекту газификации;
- на выполнение строительно-монтажных работ в размере 85,35 тыс. руб. по 8 объектам газификации;
- исключены расходы на прием заявок и организацию работ по догазификации в размере 2 032,66 тыс. руб. Методическими указаниями не предусмотрен учет данных расходов.

По итогам оценки представленных материалов Минэнерго РД установлено, что размер фактических экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2023 года составляет 4 871,69 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа – 1 389,84 тыс. руб. (без учета НДС);
- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – 3 481,86 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2023 года составляет 4 871,69 тыс. руб. (без учета НДС) согласно таблице 1:

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствие вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу утверждения экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках мероприятий по догазификации за 1-й квартал 2023 года

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Установить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а

также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Махачкала» в результате установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 1 квартал 2023 года в размере 4 871,69 тыс. руб. (без учета НДС).

Протокол вела



Шихбабаева Д.И.