


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

 5 ноября 2024 г.

**ПРОТОКОЛ № 27**

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б  
Время: 17:00

**Председательствует:**

Шихалиев М.Ш. – министр энергетики и тарифов Республики Дагестан

**Члены правления:**

Иманмурзаев Д.У.	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Рамазанов Н.К.	статс – секретарь - заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев М.З.	начальник Управления тарифообразования Минэнерго РД
Хандаев М.А.	начальник отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Магомедов М.А.	начальник отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Алибуттаева Д.М.	представитель Дагестанского УФАС России

**В работе Правления принимали участие:**

Хайрулаев М.М.З.	консультант отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД
------------------	---

Курбанов Б.Н.

заместитель генерального директора по  
экономике и финансам ООО «Газпром  
газораспределение Дагестан»

### **Повестка дня:**

1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское к сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»)

**Докладчик: Хайрулаев М.М.З.**

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

#### **Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

#### **По вопросу № 1 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Минэнерго РД по плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское к сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»):

#### **1. Использованные нормативные правовые акты, технические нормы и правила**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

постановление Правительства РФ 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»;

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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»;

приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - Методические указания);

иные нормативно-правовые акты в сфере газоснабжения.

## **2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении платы по индивидуальному проекту**

### **2.1. 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 переход газопровода через водные преграды (ширина перехода через реку проектируемого газопровода составляет 250 метров).

**2.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»)- вх. от 21.10.2024 №45-2588/24.**

### **3. Информация о заявителе**

Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»).

Адрес заявителя: Республика Дагестан, г. Дербент, ул. Сальмана 50

Присоединяемый объект – Асфальто-бетонный завод с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское.

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком – договор аренды земельного участка от 01.09.2022 г. № 12.

Договор о подключении от 04.10.2022 № 06-33/22-2251, доп. соглашение №1 от 10.10.2023, доп. соглашение №3, от 28.05.2024.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 556, являющиеся приложением к договору о подключении.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

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

Технологическое присоединение планируется осуществить в существующий газопровод среднего давления  $P \leq 0,3$  МПа  $D = 150$  мм.

Газопровод-источник находится в аренде у ГРО договор аренды №06-00-979 от 12.01.2011 г.

#### **5. Мероприятия, планируемые ГРО в рамках технологического присоединения заявителя**

<b>№</b>	<b>Мероприятие</b>
1	Разработка проекта сети газораспределения до границ участка заявителя.
2	Выполнение работ по созданию сети газораспределения среднего давления общей протяженностью $L=2298$ м,: - стальной надземный газопровод $D = 108$ мм $L = 2298$ 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, $D = 108$ мм. Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, $D = 108$ мм.

#### **6. Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации**

**Предложение ГРО – 324, 669 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД – 324,669 тыс. руб.**

Мероприятия по разработке рабочей документации приняты Минэнерго РД на основании фактических данных по разработке рабочей документации в размере 289 560,10 руб.

Мероприятия по кадастровым работам приняты по предложению ГРО. В качестве обоснования величины кадастровых представлены коммерческие предложения о стоимости вышеуказанных работ и договор на выполнение кадастровых работ от 26.10.2023 №06-33/23-3230, договор заключен по наименьшей стоимости выполнения кадастровых работ согласно представленным коммерческим предложениям, в размере 35,109 тыс.руб.

#### **7. Расчет расходов на выполнение технических условий**

**Предложение ГРО – 4 437,373 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД – 4 035, 857 тыс. руб.**

Минэнерго РД произведен детализированный анализ представленных расходов на выполнение технических условий.

Из представленных сметных локальных расчетов следует, что ГРО, кроме прямых и накладных расходов, заявляет сметную прибыль.

В силу подпункта «в» пункта 14 Основных положений при рассмотрении экономических обоснований затрат и прибыли регулирующие органы принимают во внимание размер прибыли, необходимой для обеспечения указанных



организаций средствами на обслуживание заемного капитала, развитие производства, выплату дивидендов.

Согласно подпунктам «г», «д», «е» пункта 24 Основных положений к заявлению об установлении (изменении) цен (тарифов) прилагаются в том числе обоснование необходимой прибыли, планы капитальных вложений указанной организации на соответствующий период с целью учета в структуре цен (тарифов) затрат на привлечение займов и других источников финансирования инвестиций согласно этим планам, а также отчеты по использованию инвестиционных средств за предыдущие периоды, сравнительные данные по статьям затрат и размеру балансовой прибыли за предыдущие три года.

Таким образом, реализация вышеуказанных принципов экономической обоснованности и баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа осуществляется путем проведения регулирующим органом анализа экономической обоснованности расходов и плановой прибыли, на основании представленных регулируемой организацией документов.

В заявления ГРО отсутствуют документы, обосновывающие необходимую прибыль.

В связи с чем, расходы на выполнение технических условий приняты за минусом сметной прибыли, в размере 4 035 857 руб.

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

**Предложение ГРО - 1,024 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД - 1,024 тыс. руб.**

В соответствии с предложением ГРО размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, учтен 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».

Согласно пункту 4 примечаний к приложению №2 Методических указаний Расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Вместе с тем, в целях соблюдения баланса экономических интересов заявителя и исполнителя, размер расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принят в соответствии с предложением ГРО.

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

**Предложение ГРО – 5,064 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД - 5,064 тыс. руб.**

В соответствии с предложением ГРО размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением

пуска газа, учтен согласно подпункту 4.2.1.1.2.1 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 стандартизированным тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО "Газпром газораспределение Дагестан».

Размер расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО. По принципу, указанному в пункте 8 настоящего заключения.

**10. Расчет эффективной ставки налога на прибыль**

**Предложение ГРО - 0 %.**

**Расчет Минэнерго РД - 0 %.**

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят по предложению ГРО.

**11. Налог на прибыль**

**Предложение ГРО - 0 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД - 0 тыс. руб.**

Размер налога на прибыль принят по предложению ГРО.

**12. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»)**

**Предложение ГРО – 4768,13 тыс. руб. (расчет прилагается);**

**Расчет Минэнерго РД – 4366,61436 тыс. руб. (расчет прилагается).**

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 401,516 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанной с выполнением технических условий.

**13. Выводы по результатам экспертизы**

На основании произведенных расчетов предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3») в размере 4 366 614,36 руб. (без учета НДС).

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский район, село Советское к сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление №3»).

№ п/п	Показатели	Предложение (планируемые расходы) ГРО, тыс. руб.(без учета НДС)	Расчет экспертной группы Минэнерго РД, тыс. руб.(без учета НДС)
1	2	3	4
1	<b>Расходы на разработку проектной документации</b>	<b>324,669</b>	<b>324,66910</b>
2	<b>Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.</b>	<b>4 437,373</b>	<b>4 035, 857</b>
2.1.	Строительство стальных газопроводов	4 437,373	4 035, 857
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1.1.	158 мм и менее	4 437,373	4 035, 857
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	<b>1,02426</b>	<b>1,02426</b>
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	<b>5,064</b>	<b>5,064</b>
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	<b>0</b>	<b>0</b>
6.	Налог на прибыль	<b>0</b>	<b>0</b>
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	<b>4768,13</b>	<b>4366,61436</b>

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 1568,2 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:10:000047:86 по адресу: Республика Дагестан, Магарамкентский



район, село Советское к сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» по индивидуальному проекту (Заявитель – ОАО «Дорожно-строительное управление № 3») в размере 4 366 614,36 руб. (без учета НДС), в соответствии с приложением к настоящему приказу.

**Протокол вела**



**Н.И. Дацко**