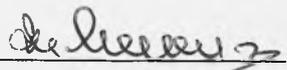


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

6 марта 2024 г.

**ПРОТОКОЛ № 3**

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

**Председательствует:**

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

**Секретарь:**

Магомедов С.М.

- консультант отдела правового обеспечения  
Управления тарифообразования Министерства  
энергетики и тарифов Республики Дагестан

**Члены Правления**

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Рамазанов Н.К.

- статс-секретарь – заместитель министра  
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования  
Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Нажуев М.З.

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

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

**В работе Правления принимали участие:**

Букшина И.Д.

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

Хайрулаев М.М.

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

Юсуфов М.К.

- консультант отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства  
Управления тарифообразования Министерства  
энергетики и тарифов Республики Дагестан

**От организаций:**

АО «Газпром  
газораспределение  
Махачкала»

Ибрагимов Магомед Алиевич

ООО «Газпром  
газораспределение  
Дагестан»

Юнусов Расул Зайналабидович  
Ибрагимова Асият Выборовна

**Вопросы повестки дня**

1. О расчете дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к

- электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год;
2. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2024 год;
  3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год;
  4. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года;
  5. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту для ООО «Юнион»;
  6. О согласовании долгосрочных параметров регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения по г. Хасавюрт.

Председательствующий открыл заседание Правления.

### **Вопрос № 1 повестки дня**

**Слушали:** консультанта отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан Букшину И.Д. с докладом о расчете дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 1 повестки дня.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаров С.И. отсутствовал на заседании Правления, но представил свою позицию по рассматриваемому вопросу повестки дня и проголосовал «ЗА».

**Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

### Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-02-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023 г., регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 2.3.1.3.2.2 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> 27,5-60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 177 685,46»;
--------------	-------------------------------------	---	---------	----------------

2) дополнить строку 4.2.4 следующим содержанием:

«4.2.4	C <sub>4.2.4</sub> 35 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	790 295,52
--------	--------------------------	--	---------	------------

3) дополнить строку 8.2.2 следующим содержанием:

«8.2.2	C <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	руб.за точку учета	31 451,42».
--------	----------------------------------	---	--------------------	-------------

### Вопрос № 2 повестки дня

**Слушали:** консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об установлении размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2024 год согласно приложению № 2.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 2 повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27 декабря 2023 года № 45-ОД-322/23 «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 АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год» изложить в редакции согласно приложению № 3.

**Вопрос № 3 повестки дня**

**Слушали:** консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год согласно приложению № 4.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 3 повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Приложение № 2 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 27 декабря 2023 года № 45-ОД-322/23 «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 АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год» изложить в редакции согласно приложению № 3.

#### **Вопрос № 4 повестки дня**

**Слушали:** консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года согласно приложению № 5.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 4 повестки дня.

#### **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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, за 4 квартал 2023 года в размере 218 797 853,91 руб. (без учета НДС).

#### **Вопрос № 5 повестки дня**

**Слушали:** консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об утверждении размера платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту для ООО «Юнион» согласно приложению № 6.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 5 повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион») в размере 4 359 004, 86 руб. (без учета НДС), согласно приложению № 7.

**Вопрос № 6 повестки дня**

**Слушали:** консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Юсуфова М.К. с докладом о согласовании долгосрочных параметров регулирования в сфере водоснабжения и водоотведения по г. Хасавюрт.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 6 повестки дня.

**Голосовали:**

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

## **Решили:**

Установить значения долгосрочных параметров регулирования для АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" для концессионного соглашения централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа «город Хасавюрт» Республики Дагестан согласно приложению № 8.

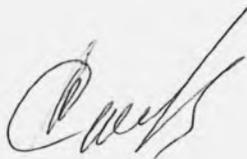
## **Приложение:**

1. Экспертное заключение о расчете дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год на 6 л.;
2. Экспертное заключение об установлении размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2024 год на 5 л.;
3. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год на 4 л.;
4. Экспертное заключение об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год на 7 л.;
5. Экспертное заключение об утверждении размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года на 4 л.;
6. Экспертное заключение об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту для ООО «Юнион» на 6 л.;
7. Таблица размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с

кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту для ООО «Юнион» на 2 л.;

8. Значения долгосрочных параметров регулирования для АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения" для концессионного соглашения централизованных систем водоснабжения и водоотведения городского округа «город Хасавюрт» Республики Дагестан на 1 л.

**Протокол вел**



**Магомедов С.М.**

**Приложение № 1**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок**  
**применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к**  
**электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в**  
**отношении которых осуществляется государственное регулирование**  
**тарифов на 2024 год**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – «Желдорэнерго»), действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 г. № 4389635 по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

- С<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи;
- С<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования;
- С<sub>8</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» в границах Республики Дагестан.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений и дополнений;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 с учетом изменений и дополнений (далее – Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

**1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов**  
**по затратам**

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

«Желдорэнерго» письмом от 05.02.2024г. №2152/24-и-ЖДЭ (вход.№45-262/24 от 06.02.2024г) представлены материалы для расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub>, С<sub>4</sub> С<sub>8</sub>, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок заявителя (Салаватов Т.М.), к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу :РД, Каякентский р-н, ст.Инчхе, кадастровый № 05:08:000067:0001 в том числе:

- пояснительная записка;
- заявка Салаватова Т.М. от 27.12.2023 года № 62454д на технологическое присоединение электроустановок максимальной мощностью 70 кВт, уровень напряжения 27,5 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я, расположенных по адресу: РД, Каякентский р-н, ст.Инчхе, кадастровый № 05:08:000067:0001;
- копия технических условий к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №62454-01-24/С-КАВ электроустановок заявителя (Салаватов Т.М.), максимальной мощностью 70 кВт, уровень напряжения 27,5 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу:РД, Каякентский р-н, ст.Инчхе, кадастровый № 05:08:000067:0001 (далее – Технические условия);
- схема приема-выдачи мощности энергопринимающих устройств заявителя (Салаватов Т.М.), максимальной мощностью 70 кВт, уровень напряжения 27,5 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу:РД, Каякентский р-н, ст.Инчхе, кадастровый № 05:08:000067:0001;
- приложения №1,2,3 расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные п/п «а», «в» п.16 Методических указаний, а также расходов на строительство объектов электрохозяйства для технологического присоединения;
- локальная смета №01 на установку линейного разъединителя 27,5 кВ, до 1000А, на отдельно стоящей опоре на сумму 506 013,46 руб.;
- локальная смета №02 на строительство 1 км воздушной линии 27,5 кВ, на железобетонных опорах, проводом АС-35/6,2 мм<sup>2</sup>, на сумму 2 833 996,0 руб.;
- локальная смета №03 на установку прибора учета электрической энергии 3-х фазного полукосвенного включения в сеть, 0,4 кВ на сумму 35 438,0 руб.;

- копия агентского договора от 30.04.2021 №4389635 ОАО «РЖД» с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление функций по ТП сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

- копия доверенности № 405-ДП от 09.08.2022 года на представление интересов ОАО «РЖД» перед третьими лицами в соответствии с заключенным между ОАО «РЖД» и ООО «Энергопросбыт» агентским договором от 30.04.2021 г. № 4389635 при реализации ООО «Энергопромсбыт» функций по ТП и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении функций по ТП.

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя «Желдорэнерго» предлагает установить:

1. Стандартизированную тарифную ставку  $C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$  – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные в размере 2 833 996,0 руб./км (без НДС);

2. Стандартизированную тарифную ставку  $C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$  линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно – в размере – 506 013,46 руб./шт (без НДС);

3. Стандартизированную тарифную ставку  $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ}}$  и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения в размере 35 438,0 руб. за точку учета.

Эксперты отмечают, что согласно п.9 Правил технологического присоединения, в заявке, направляемой заявителем, должны быть указаны в том числе **наименование** и место нахождения **энергопринимающих устройств**, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации.

При этом в заявке заявителя, а также в технических условиях, представленных в материалах «Желдорэнерго» не указаны наименования энергопринимающих устройств заявителя, которые необходимо присоединить к электрическим сетям ОАО «РЖД», что является нарушением п.9 Правил технологического присоединения.

Эксперты отмечают, что согласно п.10 Технических условий к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № №62454-01-24/С-КАВ, «Желдорэнерго» планирует осуществить новое строительство энергообъектов:

- установку линейного разъединителя на отдельно стоящей опоре на границе участка заявителя;

- монтаж шлейфов напряжением 27,5 кВ от ВЛ-ДПР-27,5 ст Инче до линейного разъединителя;

- монтаж коммерческого учета электроэнергии.

В качестве обоснования стоимости строительства указанных энергообъектов в материалах «Желдорэнерго» представлены сметные расчеты, выполненные с применением отраслевой сметно-нормативной базы

(ОСНБЖ) ОАО «РЖД» (база ОСНБЖ утверждена распоряжением ОАО «РЖД»), учитывающей особенности строительства объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и предназначенных для разработки сметной документации и определения сметной стоимости строительства новых, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих предприятий, зданий и сооружений, капитального строительства и ремонта объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и других объектов, не относящихся к инфраструктуре железнодорожного транспорта (жилищного, коммунального, социального назначения и т.д.), расположенных на территории Российской Федерации, финансирование которых осуществляется из бюджетных средств ОАО «РЖД», а так же индексов изменения сметной стоимости 4-го квартала 2023 года, при этом величины индексов изменения сметной стоимости, примененные «Желдорэнерго» в сметных расчетах, не соответствуют индексам изменения сметной стоимости рекомендуемым Минстрой России в 4-м квартале 2023 года по Республике Дагестан (письмо Минстрой России от 08.12.2023г №76452-АЛ/09; от 21.12.2023г. №80432-ИФ/09).

Так же отмечаем, что в сметном расчете на строительство 1 км воздушной линии 27,5 кВ, на железобетонных опорах, проводом АС-35/6,2 мм<sup>2</sup>, на сумму 2 833 996,0 руб., «Желдорэнерго» принято количество железобетонных стоек СС 136.7-4 в количестве 21 шт. (пролет между опорами принят до 50 м), при этом расстояние между опорами ЛЭП зависит от номинального напряжения - для ЛЭП 35 кВ нормативное расстояние между опорами составляет 150-200 м.

С учетом вышеизложенного предлагаем рассчитать вышеуказанные стандартизированные тарифные ставки с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019 г. № 876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства в 4 квартале Минстрой России (письмо Минстрой России от 08.12.2023г №76452-АЛ/09; от 21.12.2023г. №80432-ИФ/09), а так же индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2024 год (1,052).

Согласно расчета величина стандартизированных тарифных ставок составила:

- С<sub>2.3.2.3.1.1</sub><sup>27,5-60 кВ</sup> – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные в размере 2 177 685,46 руб./км (без НДС);

- С<sub>4.2.4.</sub><sup>35кВ</sup> – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно – в размере – 790 295,52 руб./шт (без НДС);

- С<sub>8.2.2</sub><sup>0,4 кВ и ниже</sup> – средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения в размере 31 451,42 руб. за точку учета.

## 2. Предложения

### о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-02-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

#### п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-02-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 29.12.2023 г., регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 2.3.1.3.2.2 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	руб./км	2 177 685,46»;
--------------	--	---	---------	-------------------

		включительно одноцепные		
--	--	-------------------------	--	--

2) дополнить строку 4.2.4 следующим содержанием:

«4.2.4	С <sub>4.2.4</sub> 35 кВ	линейные номинальным током от 500 до 1000 А включительно	разъединители	руб./шт	790 295,52
--------	--------------------------	--	---------------	---------	------------

3) дополнить строку 8.2.2 следующим содержанием:

«8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные включения	полукосвенного	руб.за точку учета	31 451,42».
--------	----------------------------------	---	----------------	--------------------------	-------------

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

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

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

**Экспертная группа:**

Консультант отдела РПБЭ

И. Букшина

**Приложение № 2**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования**  
**Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении**  
**размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,**  
**связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о**  
**подключении и дополнительных соглашений к нему для АО «Газпром**  
**газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2024 год.**

**1. Применяемые нормативные правовые акты,**  
**технические нормы и правила**

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

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные 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» (далее - Правила);

Основные положения 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, утвержденные постановлением 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом 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»;

Письмо Минэкономразвития России № 35312-ПК/Д03и от 28 сентября 2023 г. «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28). (далее - Прогноз);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

**2. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее - Минэнерго) вопроса об установлении на 2024 год платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения:**

- пункт 26(22) Основных положений;
- письмо АО «Газпром газораспределение Махачкала» (далее – ГРО) от 26.01.2024 № 13-124 (вх. от 26.01.2024 № 45-183/24), в ответ письмом от 29.01.2024 № 45-02.1-636/24 Минэнерго РД запросило недостающий пакет документов, представленный письмом от 12.02.2024 № 13-233 (вх. от 12.02.2024 № 45-313/24).

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 30.12.2001 г. №195-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

**3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности**

Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения: 1020502460736 от 09.11.2002;

Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Махачкалы

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический и почтовый адрес ГРО Махачкала: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32

**4. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему**

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется по следующей формуле:

$$C_0 = \frac{\sum P_{\text{дог}} \times I_p}{\sum N_{\text{дог}}}$$

где:

$P_{\text{дог}}$  - фактические расходы ГРО, связанные с приемом заявок, подготовкой договоров о подключении и дополнительных соглашений к ним, заключенных с Заявителями, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, понесенные в период, указанный в пункте 32 Методических указаний, руб.

$N_{\text{дог}}$  - фактическое количество подключений (технологических присоединений) по договорам о подключении, плата за подключение (технологическое присоединение) по которым рассчитывалась по стандартизированным тарифным ставкам, состоявшихся в период, указанный в пункте 31 Методических указаний, шт.;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, к расходам 2022 года.

$$I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}} \times \text{ИЦП}_{b+1}^{\text{план}}$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации"

В связи с отсутствием данных о фактических расходах ГРО размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, определяется расчетным путем согласно приложению № 12 к Методическим указаниям.

$$I_p = 1,059 * 1,052 = 1,1141$$

$$C_0 = (54,37 + 101,96 + 1,75 + 772,30 + 233,23) * 1,1141 = 1\,296,39 \text{ руб.}$$

## 5. Анализ затрат АО «Газпром газораспределение Махачкала» на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему

Сумма выручки ГРО за 2022 год по данным бухгалтерского учета составила 314 321 710,79 руб., а сумма выручки по технологическому присоединению составила 7 023 925,70 руб., что в процентном соотношении к общей выручке составило 2,23%.

Информация по фактической реализации ГРО за 2022 год подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90.01 за 2022 год.

Количество заключенных договоров на технологическое присоединение за 2022 год составляет **594**.

### 5.1. Материальные расходы

Согласно материалам, представленным ГРО, общий размер материальных расходов составил 1 448 171,96 руб, из них, доля затрат 2,23% на технологическое присоединение составила 32 294,23 рубля. Материальные расходы на заключение 1 договора ГРО предлагает учесть в размере **188,01** руб. Экспертами приняты к учету материальные расходы на заключение 1 договора в размере **54,37** руб. Разногласия в учете расходов связаны с тем, что ГРО предлагает учесть расходы на ГСМ в размере 149,73 руб. с учетом средней отдаленности подключаемых объектов на расстояния 27 км. Эксперты предлагают учесть долю от общих расходов на ГСМ в размере 16,16 рублей, что составляет долю в 2,23% от общих расходов на ГСМ.

### 5.2. Прочие расходы

Согласно материалам, представленным ГРО, общий размер прочих расходов

составил 2 881 903,95 руб, из них, доля затрат 2,23% на технологическое присоединение составила 64 266,46 рубля. Прочие расходы на заключение 1 договора ГРО предлагает учесть в размере 110,42 руб. Экспертами приняты к учету прочие расходы на заключение 1 договора в размере 101,97 руб. Разногласия в учете расходов связаны с тем, что ГРО предлагает учесть расходы на заправку картриджами с учетом среднего количества распечатываемых страниц при заключении 1 договора. Эксперты предлагают учесть долю от общих расходов на заправку картриджами в размере 0,88 рублей, что составляет долю в 2,23% от общих расходов на заправку картриджами.

### **5.3. Внереализационные расходы**

Общий размер внереализационных расходов ГРО на услуги банка составили 46 746,19 рублей, из них на технологическое присоединение приходится доля в размере 1 042,44 руб. ГРО предлагает учесть расходы на заключение 1 договора подключения в размере 1,75 руб. Эксперты согласны с предложением ГРО.

### **5.4. Расходы на оплату труда**

Согласно пояснительной записке к представленным материалам ГРО, в процессе приема заявки и заключения договора о подключении, принимают участие 4 сотрудника, это: менеджер по работе с клиентами, слесарь по ЭиРГО 5 разряда, водитель легкового автомобиля ТХО и инженер инспектор ЭОиГО ПТО 1 категории. ГРО предлагает учесть расходы на заключение 1 договора в размере 1096,38 руб. Экспертами предложено учесть расходы по оплате труда на заключение 1 договора технологического присоединения в размере 772,30 руб. для менеджера по работе с клиентами. Эксперты не принимают к учету размер расходов, предложенный ГРО на оплату труда по причине того, что должностными инструкциями слесаря по ЭиРГО 5 разряда, водителя легкового автомобиля ТХО и инженера инспектор ЭОиГО ПТО 1 категории не прописаны данные обязанности. Вместе с тем, согласно представленному в составе материалов заключению ФАС России по утверждению тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан, расходы на оплату труда слесаря по ЭиРГО 5 разряда, водителя легкового автомобиля ТХО и инженера инспектор ЭОиГО ПТО 1 категории учтены в структуре тарифа на транспортировку утвержденного Приказом ФАС России от 21.09.2020 № 866/20.

### **5.5. Отчисления на страховые взносы**

Размер отчислений на страховые взносы составили – 233,23 рубля на заключение 1 договора подключения.

Страховые взносы определены исходя из рассчитанного размера оплаты труда и ставок тарифов в соответствии с порядком начисления страховых взносов (ставки: страховые взносы – 30% и отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев – 0,2%)

## **6. Выводы по результатам экспертизы.**

На основании выполненного анализа сведений и обосновывающих материалов, а также исходя из произведенных расчетов, затраты на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему составили 1 164,46 руб. без учета НДС. С учетом того, что фактические расходы были понесены 2022 году, необходимо учитывать коэффициент расходов  $I_p$ , рассчитываемый путем произведения индексов цен производителей на 2023-2024 годы для приведения расходов к ценам планируемого периода, который составил 1,1141.

В соответствии с изложенным, Минэнерго предлагается утвердить для АО «Газпром газораспределение Махачкала» размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему ( $C_0$ ) в размере 1 296,39 руб. без учета НДС на 1 подключение.

**Начальник отдела РЦГ**

**Нажуев М.З.**

**Приложение № 3**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C <sub>0</sub> )	руб.	1 296,39
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C <sub>1</sub> )		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 метров	руб.	2 613,05
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 754,71
2.1.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	389 798,96
2.1.2.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		

2.2.1.1	протяженностью до 100 метров	руб	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101-500 метров	руб.	9 364,84
2.2.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	14 386,13
2.2.2.1	протяженностью 101-500 метров	руб.	14 676,75
2.2.2.1	протяженностью 501-1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.1	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.1	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.1	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.1	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.1	протяженностью 5001 метров и более	руб.	726 717,31
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> )		
3.1.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
3.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
3.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
3.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526
3.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823
3.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576
3.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С <sub>3</sub> )		
4.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
4.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
4.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
4.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41
4.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
4.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С <sub>5</sub> ):		
5.1	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 277,71
5.2	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	599,24

5.3	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	253,09
5.4	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	149,24
5.5	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	114,62
5.6	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	90,62
6	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 (С <sub>7</sub> )		
6.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С <sub>7.1</sub> )	руб.	1 161,69
6.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С <sub>7.2</sub> )		
6.2.1	Стальной газопровод		
6.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
6.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
6.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
6.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
6.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
6.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
6.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
6.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
6.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
6.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720
6.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
6.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	10 295
6.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
6.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	17 047

6.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
6.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
6.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
6.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
6.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
6.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):		
6.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
6.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
6.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
6.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
6.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

**Приложение № 4**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования**  
**Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об**  
**установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих**  
**величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего**  
**оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год для АО «Газпром**  
**газораспределение Махачкала»**

**1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

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

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные 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» (далее - Правила);

Основные положения 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, утвержденные постановлением 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом 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);

Письмо Минэкономразвития России № 35312-ПК/Д03и от 28.09.2023 «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 22.09.2023 (протокол № 28). (далее - Прогноз);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям,

строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

## **2. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности**

Наименование организации – АО «Газпром газораспределение Махачкала».

Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения: 1020502460736 от 09.11.2002.

Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Махачкалы.

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический и почтовый адрес ГРО Махачкала: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32.

## **3. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год для АО «Газпром газораспределение Махачкала»**

Основанием для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 год является:

- пункт 26(22) Основных положений.

## **4. Предложение АО «Газпром газораспределение Махачкала» об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

Письмо от 15.02.2024 № 13-270 АО «Газпром газораспределение Махачкала» (далее – ГРО Махачкала) направило заявление о утверждении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, утвержденных для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее – ГРО Дагестан) на 2024 год приказом Минэнерго РД от 28.12.2023 № 45-ОД-324/23.

Минэнерго РД запросило недостающий пакет документов письмом от 20.02.2024 № 45-05.2-1428/24, на что ГРО Махачкала письмом от 20.02.2024 № 13-289 были представлены недостающие документы.

В соответствии с абзацем 6 пункта 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных

по газораспределительным организациям, в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

С целью обоснованного установления размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, а также обеспечения возможности для ГРО Махачкала оказания в 2024 году услуг по технологическому присоединению в объеме, предусмотренном Методическими указаниями, расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Минэнерго РД на основании данных ГРО Дагестан на тот же период регулирования.

### **5. Размеры стандартизированных тарифных ставок на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год**

Размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей до границ земельного участка составят:

Таблица 1

#### **Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения**

№ п/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	<b>при наземной (надземной) прокладке</b>	
1.1	<b>диаметр газопровода менее 100 мм:</b>	
1.1.1	протяженностью 501-1000 метров	42 730,73
1.1.2	протяженностью 1001-2000 метров	85 376,16
1.1.3	протяженностью 2001-3000 метров	170 667,03
1.1.4	протяженностью 3001-4000 метров	255 957,90
1.1.5	протяженностью 4001-5000 метров	341 248,77
1.1.6	протяженностью 5001 метров и более	426 539,64
1.2	<b>диаметр газопровода 100 мм и выше:</b>	
1.2.1	протяженностью до 100 метров	12 859,08
1.2.2	протяженностью 501-1000 метров	65 074,73
1.2.3	протяженностью 1001-2000 метров	130 019,58
1.2.4	протяженностью 2001-3000 метров	259 909,27
1.2.5	протяженностью 3001-4000 метров	389 798,96
1.2.6	протяженностью 4001-5000 метров	519 688,65
1.2.7	протяженностью 5001 метров и более	649 578,34

2	<b>при подземной прокладке</b>	
2.1	<b>диаметр газопровода менее 100 мм:</b>	
2.1.1	протяженностью до 100 метров	9 179,40
2.1.2	протяженностью 101-500 метров	9 364,84
2.1.3	протяженностью 501-1000 метров	46 453,34
2.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	92 813,95
2.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	185 535,18
2.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	278 256,41
2.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	370 977,64
2.1.8	протяженностью 5001 метров и более	463 698,87
2.2	<b>диаметр газопровода 100 мм и выше:</b>	
2.2.1	протяженностью до 100 метров	14 386,13
2.2.2	протяженностью 101-500 метров	14 676,75
2.2.3	протяженностью 501-1000 метров	72 802,51
2.2.4	протяженностью 1001-2000 метров	145 459,71
2.2.5	протяженностью 2001-3000 метров	290 774,11
2.2.6	протяженностью 3001-4000 метров	436 088,51
2.2.7	протяженностью 4001-5000 метров	581 402,91
2.2.8	протяженностью 5001 метров и более	726 717,31

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом**

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	<b>при наземной (надземной) прокладке, диаметром:</b>	
1.1	159 - 218 мм	2 284 526
1.2	219 - 272 мм	3 414 823
1.3	273 - 324 мм	4 090 576
1.4	325 - 425 мм	5 152 176

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3ј) рассчитаны Минэнерго РД в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства НЦС 81-02-15-2023.

Таблица 3

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3ј)**

№ П/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	109 мм и менее	1 233 881,25
2	110 - 159 мм	1 586 731,72
3	160 - 224 мм	2 189 973,66
4	225 - 314 мм	3 253 506,41
5	315 - 399 мм	5 408 402,44
6	400 мм и выше	8 180 418,19

Таблица 4

**Стандартизированные тарифные ставки (С5м) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа**

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м <sup>3</sup> в час. (без НДС)
1	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	599,24
2	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	253,09
3	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	149,24
4	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	114,62
5	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	90,62

Таблица 5

**Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.**

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	<b>Стальные газопроводы</b>	
1.1	<b>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</b>	
1.1.1	<b>при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно);</b>	
1.1.1.1	101 - 158 мм	7 371
1.1.1.2	159 - 218 мм	9 922
1.1.1.3	219 - 272 мм	11 778
1.1.1.4	273 - 324 мм	13 765
1.1.2	<b>при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):</b>	
1.1.2.1	до 100 мм	6 447
1.1.2.2	101 - 158 мм	10 205
1.1.2.3	159 - 218 мм	13 199
1.1.2.4	219 - 272 мм	15 733
1.1.2.5	273 - 324 мм	17 720
1.2	<b>Подземная прокладка, в том числе:</b>	
1.2.1	<b>при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно);</b>	
1.2.1.1	до 100 мм	9 012
1.2.1.2	101 - 158 мм	11 219
1.2.1.3	159 - 218 мм	13 770
1.2.1.4	219 - 272 мм	15 626
1.2.1.5	273 - 324 мм	17 613
1.2.2	<b>при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):</b>	
1.2.2.1	до 100 мм	10 295
1.2.2.2	101 - 158 мм	14 053
1.2.2.3	159 - 218 мм	17 047
1.2.2.4	219 - 272 мм	19 581
1.2.2.5	273 - 324 мм	21 568
2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>	
2.1	<b>с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>	
2.1.1	109 мм и менее	10018
2.1.2	110 - 159 мм	10285
2.1.3	160 - 224 мм	11407

2.1.4	225 - 314 мм	7	12571
2.1.5	315 - 399 мм		14282
2.2	<b>с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:</b>		
2.2.1	109 мм и менее		10018
2.2.2	110 - 159 мм		10285
2.2.3	160 - 224 мм		11407
2.2.4	225 - 314 мм		12571
2.2.5	315 - 399 мм		14282

**Начальник отдела РЦГ**

**Нажуев М.З.**

**Приложение № 5**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования**  
**Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении**  
**размера экономически обоснованных расходов ООО «Газпром**  
**газораспределение Дагестан» на выполнение мероприятий по**  
**технологическому присоединению в рамках догазификации**  
**за 4 квартал 2023 года**

**1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.**

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

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные 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» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом 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);

Правила 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, утвержденные 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» (далее - Правила взаимодействия);

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы» утвержденная Постановлением Правительства РД от 22.04.2022 N 94 (далее - Программа газификации);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2023. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 14.03.2023 № 184/пр (далее - НЦС);

Федеральные единичные расценки на строительные работы. ФЕР 81-02-24-2001, ФЕР 81-02-01-2001, ФЕР 81-02-06-2001, ФЕР 81-02-09-2001, ФЕР 81-02-13-2001, ФЕРм 81-03-39-2001, ФССЦ 81-01-2001, ФССЦпг 81-01-2001 утвержденные приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр (далее – ФЕР).

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

## **2. 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 3 квартал 2023 года**

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 15.01.2024 № ЭС-03-01/61, от 20.02.2024 № № ЭС-03-01/630.

## **3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.**

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО Дагестан).

Основной государственный регистрационный номер: 1030502523787

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0561049072.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 13.

Контактная информация: телефон 8 (8722) 67-28-88.

#### **4. Предложение ГРО.**

Согласно сведениям ГРО Дагестан фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за 4 квартал 2023 года по 254 объектам, составляют **281 341 387,60** руб. без учета налога на добавленную стоимость (далее - НДС)

#### **5. Анализ экономически обоснованных расходов ГРО на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации**

Письмом от **15.01.2024 № ЭС-03-01/61** (вх. № 45-71/24 от 15.01.2024) ГРО Дагестан представило в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года (далее - Материалы), письма ми № 45-05.2-476/24 от 23.01.2024 и **№ 45-05.2-556/24 от 26.01.2024** Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом **№ ЭС-03-01/630 от 20.02.2024** (вх. № 45-444/24 от 20.02.2024) ГРО Дагестан представило весь недостающий материал.

ГРО Дагестан несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

В составе материалов по догазификации за 4 квартал 2023 года представлено 254 объекта, из них 52 объекта включают в себя газопроводы высокого давления, стоимость которых рассчитана согласно ФЭР, в соответствии с п. 9 технической части НЦС 81-02-15-2023. Стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, включая расходы на устройство молниеотвода и заземления рассчитанных по ФЭР, в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2023. Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **82 948,47** м.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний Минэнерго РД осуществляет анализ расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены следующие превышения экономически обоснованных расходов:

- на выполнение проектных работ на **1 656 934,75** руб. по **62** объектам. В большей части, превышения встречаются по объектам построенным подрядным

способом. Причина превышения расходов на проектные работы, выполненных подрядным способом связана с тем, что проектная протяженность газопроводов превышает протяженность фактически построенного газопровода. Утверждение расходов производится в соответствии с актами приемки законченного строительством объектов, то есть по протяженности фактически построенного объекта. В соответствии с пунктом 7 статьи 52 Градостроительного кодекса Российской Федерации «Отклонение параметров объекта капитального строительства от проектной документации, необходимость которого выявилась в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта такого объекта, допускается только на основании вновь утвержденной застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором проектной документации после внесения в нее соответствующих изменений»;

- на выполнение инженерно-геодезических изысканий на **45 670,08** руб. по **12** объектам выполненных подрядным способом по причине того, что проектная протяженность объекта превышает протяженность фактически построенного объекта;

- на выполнение работ, по выносу осей газопровода в натуру на **2 857 616,76** руб. по **144** объектам построенным подрядным способом по причине того, что для разбивки осей газопровода, подрядчиком ГРО Дагестан применяются деревянные столбы и стальные арматуры в бетоне стоимость единицы которого составляет 213 рублей, тогда как эксперты считают экономически обоснованным применение стальных арматур стоимость которых составляет 41 рубль;

- на выполнение строительно-монтажных работ на **32 590 914,99** руб. по **99** объектам, по причине применения материалов с наличием добровольной сертификации ГАЗСЕРТ, что в свою очередь является экономически необоснованным;

- иные расходы непредусмотренные методическими указаниями в размере **25 392 397,10** руб. на общехозяйственные расходы, не предусмотренные Методическими указаниями.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **62 543 533,68** руб.

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 4 квартал 2023 года составляет **218 797 853,91** руб. (без учета НДС).

## **6. Выводы по результатам экспертизы.**

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 4 квартал 2023 года составляет **218 797 853,91** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

**Начальник ОРЦГ**

**Нажуев М.З.**

**Приложение № 6**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства**  
**энергетики и тарифов Республики Дагестан по утверждению размера платы**  
**за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования**  
**с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час,**  
**расположенного на земельном участке с кадастровым номером**  
**05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район,**  
**сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО**  
**«Юнион»)**

**1. Используемые 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 прокладка газопровода протяженностью более 30 метров бестраншейным способом (ГНБ протяженностью 0,036 км).

**2.2. Заявление ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (далее - ГРО) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего**

оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион»)- вх. от 05.02.2024 №ША-03-01/369, дополнительные материалы: вх. от 13.02.2024, №ША-03-01/504.

### **3. Информация о заявителе**

Заявитель – ООО «Юнион».

Присоединяемый объект – складское помещение с максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования 929 кубических метров в час.

Местонахождение присоединяемого объекта - земельный участок с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский».

Правовые основания владения и (или) пользования земельным участком – Выписка из ЕГРН.

Договор о подключении от 26.10.2023 № 06-33/23-3231.

Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения № 279, являющиеся приложением к договору о подключении.

ГРО Дагестан несет ответственность за непредставление сведений или представление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов), в соответствии со статьей 19.7.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ.

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

Строительство газопровода для технологического присоединения заявителя планируется осуществить от существующий газопровод высокого давления  $P < 0,6$  МПа  $D = 219$  мм.

Газопровод-источник принадлежит ООО «Салаватстекло Каспий».

### **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 $L=1300$ м,:  - надземный газопровод $D = 159$ мм $L = 454$ м; - полиэтиленовый газопровод $D = 160$ мм $L = 846$ м, в том числе прокладка газопровода методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в футляре диаметром $D = 273$ мм протяженностью $L = 36,0$ м при пересечении газопроводом железной дороги.

3	Выполнение работ по осуществлению фактического подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения и пуску газа. Информация о газопроводе в точке подключения: материал трубы полиэтилен, D = 160 мм. Информация о присоединяемом газопроводе: материал трубы стальной, D = 160 мм.
---	---

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

**Предложение ГРО – 273, 336 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД – 243,721 тыс. руб.**

Минэнерго РД скорректированы расходы, связанные с кадастровыми работами.

Мероприятия по разработке рабочей документации принят Минэнерго РД на основании фактических данных по разработке проектной документации.

Кадастровые работы скорректированы, но основании приказа Минэкономразвития от 18.01.2012 г. и приказа Госстроя РФ от 15.05.20002 г. №79 и средних рыночных цен в размере 29,615 тыс. рублей.

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

**Предложение ГРО – 4303,59 тыс. руб.**

**Расчет Минэнерго РД – 4 109,195 тыс. руб.**

В ходе анализа представленного расчета платы за подключение, исключены расходы, связанные с прокладкой медного провода сечением 2,5 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер и футляр вблизи от опознавательного знака, так как в соответствии с пунктом 5.6 СП-42-103-2003 обозначение трассы газопровода для межпоселковых газопроводов возможна (при отсутствии постоянных мест привязки) прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 - 0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого или медного провода сечением 2,5 - 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака, по проекте газопровод строится вдоль автомобильной дороги, которая и является местом привязки.

Так же скорректированы расходы, связанные с окраской металлических поверхностей и бентонитом.

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

**Предложение ГРО - 1,024 тыс. руб.**

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

Размер расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО. 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».

**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.**

Размер расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения объектов заявителя и проведением пуска газа, принят Минэнерго РД в соответствии с предложением ГРО.

**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 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Жоркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион»)**

**Предложение ГРО – 4583,012 тыс. руб. (расчет прилагается);**

**Расчет Минэнерго РД – 4359,005 тыс. руб. (расчет прилагается).**

Изменение Минэнерго РД размера платы за технологическое присоединение на 224,007 тыс. руб. по отношению к предложению ГРО обусловлено корректировкой стоимости затрат, связанных с разработкой проектной документации и 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 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Жоркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион») в размере 4 359 004,86 руб. (без учета НДС).

**Консультант ОРЦГ**

**Хайрулаев М.М.**

**Начальник отдела РЦГ**

**Нажуев М. З.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион»)

№ 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
<b>1</b>	<b>Расходы на разработку проектной документации</b>	<b>273,33631</b>	<b>243,72168</b>
<b>2</b>	<b>Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.</b>	<b>4303,587</b>	<b>4109,19492</b>
2.1.	Строительство стальных газопроводов	<b>981,648</b>	<b>974,31109</b>
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1.1.	158 мм и менее		
2.1.1.2.	159 - 218 мм	<b>981,648</b>	<b>974,31109</b>
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	<b>3321,939</b>	<b>3134,88383</b>
2.2.1.	109 мм и менее		
2.2.2.	110 - 159 мм		
2.2.3.	160 - 224 мм	<b>3321,939</b>	<b>3134,88383</b>
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>4583,01157</b>	<b>4359,00486</b>

**Приложение № 7  
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.**

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа 929 кубических метров в час, расположенного на земельном участке с кадастровым номером 05:50:000051:4160 по адресу: Республика Дагестан, Кумторкалинский район, сельсовет «Коркмаскалинский» по индивидуальному проекту (Заявитель – ООО «Юнион»)

<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Планируемые расходы, тыс. руб.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>4</b>
<b>1</b>	<b>Расходы на разработку проектной документации</b>	243,72168
<b>2</b>	<b>Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.</b>	4109,19492
2.1.	Строительство стальных газопроводов	4109,19492
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	974,31109
2.1.1.1.	158 мм и менее	
2.1.1.2.	159 - 218 мм	974,31109
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	3134,88383
2.2.1.	109 мм и менее	
2.2.2.	110 - 159 мм	
2.2.3.	160 - 224 мм	3134,88383
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	1,02426
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)	4359,00486

## Приложение № 8

### к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 06.03.2024 г.

**Значение долгосрочных параметров регулирования  
для АО "Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения"  
для концессионного соглашения централизованных систем водоснабжения и водоотведения  
городского округа Хасавюрт Республики Дагестан**

показатель		ед.изм.	период	питьевая вода (в расчёте на год)	водоотведение (в расчёте на год)	техническая вода (в расчёте на год)
Базовый уровень операционных расходов (не включает затраты на электроэнергию)		тыс.руб. (без НДС)	2024	167 530,52	73 861,22	17 863,87
показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Потери энергоресурсов (потери питьевой воды при транспортировке)	%	2024 - 2048	18,96		13,86
	Удельное потребление электроэнергии, на отпуск воды в сеть / отведение стоков	квт.час/ м3	2024	1,03		0,59
Расчётный объём отпуска воды абонентам (по питьевой воде) и приёма сточных вод от абонентов (по водоотведению)		тыс.м3	2024	9 092,62	8 030,00	861,20
Максимальное ежегодное изменение объёма отпуска абонентам воды / приёма от абонентов сточных вод		%	2024 - 2048	5%	5%	5%
цены на энергетические ресурсы	Цена на электроэнергию, средняя стоимость квт. часа	руб/кВт.час (без НДС)	2024	6,09	0,00	6,09
		прогнозный рост электроэнергии, %	2024-2048	12,20%	0,00	0,00
	тепловая энергия, другие виды энергетических ресурсов и холодная вода на технологические нужды (без расходов на электроэнергию)	тыс.руб. (без НДС)	2024	0,00	0,00	0,00
			2024-2048	0,00	0,00	0,00
	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (из неподконтрольных расходов)	тыс.руб. (без НДС)	2024	0,00	0,00	0,00
		Прогнозный рост, %	2024-2048	0,00	0,00	0,00
Неподконтрольные расходы (за минусом энергоресурсов (расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности), арендной платы и налога на прибыль)		тыс.руб. (без НДС)	2024	32 113,64	601,97	961,65
Предельные (значения) индексы роста затрат		%	2024	7,2%	7,2%	7,2%
			2025-2048	4%	4%	4%
Нормативный уровень прибыли		%	2024	7%	7%	7%
Иные цены, величины, значения	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	2024	0,00	0,00	0,00
	Индекс эффективности операционных расходов (ежегодное значение)	%	2024			
			2025-2048	1,00%	1,00%	1,00%
Расчётное значение НВВ в 2024 году		тыс.руб.	2024	309 637,20	83398,78	25094,01
Предельные (максимальные) значения ежегодного роста НВВ		%	2024			
		%	2025-2048	4%	4%	4%