

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

25 июня 2026 г.

ПРОТОКОЛ № 19

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

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

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. – врио министра энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Динислам Умарович	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Ахмедов Осман Садудинович	статс-секретарь – заместитель министра энергетики и тарифов РД
Магомедов Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Керимов Низами Савзиханович	начальник юридического отдела Минэнерго РД
Алибуттаева Джамиля Магомедситиковна	представитель Дагестанского УФАС России – заместитель руководителя

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М.З. начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифного регулирования
Минэнерго РД;

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации за апрель 2026 года в размере 12 038 855,41 руб. (без учета НДС) с разбивкой по источникам финансирования в соответствии с приложением № 2 к настоящему протоколу.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об утверждении дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₃, С₅ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

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

Наумова М.Е. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

Голосовали:

«за» - 4 голоса

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Минэнерго РД от 27.11.2025 № 45-ОД-141/25 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» следующие изменения:

после строки 3.1.1.1.3 дополнить строкой следующего содержания:

«3.1.1.1.4.1	С _{3.1.1.1.4.1} ^{6/0,4 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 024 156,24»
--------------	--	--	---------	---------------

после строки 5.1.6.2 дополнить строками следующего содержания:

«5.1.8.2	C _{5.1.8.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 294,99»
----------	--	--	----------	-----------

Приложение:

1. Заключение отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за апрель 2026 года;

2. Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость);

3. Экспертное заключение по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C₃, C₅ для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2026 год.

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

Заключение

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об утверждении
размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром
газораспределение Махачкала» на выполнение мероприятий по
технологическому присоединению в рамках догазификации
за апрель 2026 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 81-02-15-2025. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 132/пр (далее - НЦС);

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 05.03.2025 № 136/пр;

Федеральная сметная нормативная база ФСНБ-2022 утверждена приказом Минстроя России от 30 декабря 2021 года №1046/пр.

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 апрель 2026 года

- пункт 26(26) Основных положений;
- пункт 21 Правил взаимодействия;
- письма АО «Газпром газораспределение Махачкала» от 25.05.2026 №3433

(вх. от 25.05.2026 № 45-1146/26), от 04.06.2026 №3472 (вх. от 04.06.2026 № 45-1213/26).

3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

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

Основной государственный регистрационный номер: 1020502460736

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, город Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32.

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

4. Предложение ГРО.

Согласно сведениям представленным ГРО Махачкала фактически понесенные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации за апрель 2026 года по 13 объектам, составляет **12 418 813,84** 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 25.05.2026 №3433 ГРО Махачкала представила в Минэнерго РД сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц в рамках догазификации за апрель 2026 года (далее - Материалы), письмом № 45-05.2-3140/26 от 01.06.2026 Минэнерго РД запросило недостающие материалы. Письмом от 04.06.2026 №3472 (вх. от 04.06.2026 № 45-1213/26) ГРО Махачкала представила недостающие материалы.

ГРО Махачкала 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.

Суммарная протяженность построенных газопроводов составляет **4 463,45** м.

Проведенным анализом Минэнерго РД выявлены экономически необоснованные расходы:

– согласно выписке из Единого государственного реестра недвижимости, земельный участок заявителя объекта со следующим кодом 05-24-169-002152, отнесен к категории: "земли населенных пунктов" с видом разрешенного использования "для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства". В соответствии с положениями Федерального закона от 11.06.2003 № 74-ФЗ "О крестьянском (фермерском) хозяйстве" фермерское хозяйство осуществляет

предпринимательскую деятельность, согласно абзацу 2 пункта 26(22) Основных положений, подключение (технологическое присоединение) 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 осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, 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. Таким образом расходы на сумму 201 881,61 руб. по объекту с кодом 05-24-169-002152 являются экономически необоснованными;

– на выполнение строительно-монтажных работ на **178 076,82** руб. по 3 объектам, по причине превышения НДС.

Общий размер экономически не обоснованных расходов составил **379 958,43** 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 апрель 2026 года составляет **12 038 855,41** руб. (без учета НДС).

- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – **12 038 855,41** руб. (без учета НДС).

6. Выводы по результатам экспертизы.

Размер экономически обоснованных расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за апрель 2026 года составляет **12 038 855,41** руб. (без учета НДС) согласно приложению.

Начальник отдела РЦГ

Хайрулаев М.М.

Консультант ОРЦГ

Абсултанов С.Р.

12	город Махачкала	пос. Ленинкент	«строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод-вводное Ленинкент, ул. Пионерная 2-я, 28	05-25-169-002731	05-25-169-002731-00001	1	175 721,99	0,00	0,00	175 721,99	0,00	175 721,99	0,00	
13	город Махачкала	пос. Семенов	строительство сети газораспределения низкого давления, газопровод-ввода пос. Семенов кал. № 05-010002418462	05-25-169-002809	05-25-169-002809-00001	1	40 441,12	0,00	0,00	40 441,12	0,00	40 441,12	0,00	
Итого								12 418 813,84	0,00	0,00	12 038 855,41	0,00	12 038 855,41	0,00

**Экспертное заключение
по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₃,
С₅ для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в
отношении которых осуществляется государственное регулирование
тарифов на 2026 год.**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₃, С₅ применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2026 год.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

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 (далее - Правила технологического присоединения);

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

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

При проведении экспертизы, экспертами принимались во внимание обоснования и расчеты, представленные филиалом «Дагэнерго».

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.

Филиал «Дагэнерго» письмом от 15.05.2026 г. № МР8/ДЭФ/01-00/3189 (вход. № 45-1067/26 от 15.05.2026) представлены материалы для расчета размера дополнительной стандартизированной тарифной ставки С₃, С₅ применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» - энергопринимающих устройств – среднеэтажная жилая застройка, расположенного по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, с. Джалган (кадастровый номер земельного участка 05:07:000073:6458), максимальной мощностью 1250 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ; (заявитель – ООО «КМК-Строй» Саидов Мевлуд Саидович), в том числе:

- копия заявки № 15840239 от 16.10.2025 г. от ООО «КМК-Строй» Саидов Мевлуд Саидович на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – среднеэтажная жилая застройка, расположенного по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, с. Джалган (кадастровый номер земельного участка 05:07:000073:6458), максимальной мощностью 1250 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия договора № 70742/2026/ДЭ/ДЭБРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств – среднеэтажная жилая застройка, расположенного по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, с. Джалган (кадастровый номер земельного участка 05:07:000073:6458), максимальной мощностью 1250 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- копия технических условий ТУ № 70742/2026/ДЭ/ДЭБРЭС об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств – среднеэтажная жилая застройка, расположенного по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, с. Джалган (кадастровый номер земельного участка 05:07:000073:6458), максимальной мощностью 1250 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- расчет стандартизированной тарифной ставки С₃, С₅ - для присоединения энергопринимающих устройств – среднеэтажная жилая застройка, расположенного по адресу: Республика Дагестан, Дербентский район, с. Джалган (кадастровый номер земельного участка 05:07:000073:6458), максимальной мощностью 1250 кВт, 3-я категория надежности энергоснабжения, уровень напряжения 0,4 кВ;

- сводный сметный расчет строительства КЛ-0,4 кВ общей протяженностью 0,25 км, с применением кабеля сечением 240 мм² на сумму 1 285,41 тыс. руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- локальный сметный расчет № 02-01-03 стоимости строительства КЛ-0,4 кВ общей протяженностью 0,25 км, с применением кабеля сечением 240 мм² в размере 812,18 тыс. руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- локальный сметный расчет № 09-01-01 ПНР КТП на сумму 213,81 тыс. руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- сводный сметный расчет строительства ТП-6/10 кВ с трансформатором мощностью 1600 кВА на сумму 9 883,39 тыс. руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- локальный сметный расчет № 02-01-03 стоимости строительства ТП-6/10 кВ с трансформатором мощностью 1600 кВА, в размере 6 222,48 тыс. руб. в ценах 4-го квартала 2025 года;

- коммерческое предложение Энергопром-Альянс № 11 от 09.09.2025 г.;

- коммерческое предложение ООО «КонтактЭнергосбыт» № 320А от 06.12.2024 г.

Сметные расчеты на строительства выполнены филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов (ГРАНД-Смета), а также затрат, сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, пусконаладочные работы, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза проекта, авторский надзор, непредвиденные расходы).

1. Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.8.2}^{6/0,4}$ кВ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа - в размере **6 480,9 руб./кВт**.

Предлагаем установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{5.1.8.2}^{6/0,4}$ кВ – строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа в размере **4 294,99 руб./кВт** (приложение № 1).

2. Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя филиал «Дагэнерго» предлагает установить стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4}$ и ниже кВ – кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее - в размере **4 214 480,00 руб./км**.

Предлагаем установить дополнительную стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4}$ и ниже кВ – кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее в размере **2 024 156,24 руб./км** (приложение № 2).

Экспертная группа:
Начальник отдела РЭК

Магомедов М.А.