

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

30 января 2026 г.

ПРОТОКОЛ № 4

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

Члены правления:

Иманмурзаев Динислам Умарович	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Ахмедов Осман Садудинович	статс-секретарь–заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев Мурад Заирбегович	начальник Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Хандаев Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РКК Управления тарифного регулирования Минэнерго 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.

консультант отдела регулирования цен на газ
Управления тарифного регулирования
Минэнерго РД;

Ибрагимов М.А.

заместитель генерального директора по
экономике и финансам АО «Газпром
газораспределение Махачкала».

Повестка дня:

1. Установление специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства на 2026 год;

Докладчик: Хайрулаев Магомед Магомед Запирович

2. Утверждение доклада об антимонопольном комплаенсе Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан за 2025 год.

Докладчик: Керимов Низами Савзиханович

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования Региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022-2031 годы» на 2026 год, для всех групп потребителей (кроме населения) в соответствии с приложением № 2 к настоящему протоколу.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – начальника юридического отдела Минэнерго РД Керимова Н.С. по вопросу утверждения доклада об антимонопольном комплаенсе Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан за 2025 год согласно приложению № 3.

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

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить доклад об антимонопольном комплаенсе Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан за 2025 год;

2. Разместить доклад об антимонопольном комплаенсе на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в ИТС «Интернет».

Приложение:

1. Экспертное заключение по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства на 2026 год;

2. Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования Региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022-2031 годы» на 2026 год, для всех групп потребителей (кроме населения);

3. Доклад об антимонопольном комплаенсе Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан за 2025 год.

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

Экспертное заключение
по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на
транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Махачкала» для
финансирования региональной программы газификации жилищно-
коммунального хозяйства на 2026 год

1. Используемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.

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

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;

Порядок установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденный Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 (далее - Порядок установления специальных надбавок);

Постановление Правительства Российской Федерации от 12.12.2025 № 2019 «Об индексации цен (тарифов) в сфере газоснабжения»;

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (далее - Методические указания);

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы», утвержденная Постановлением Правительства Республики Дагестан от 22.04.2022 № 94 (далее - Программа газификации);

Приказ ФАС России от 13.12.2024 № 1005/24 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям»;

Проект приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», размещенный на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов 16.12.2025, ID проекта 04/15/12-25/00163351;

иные нормативно-правовые акты.

2. Основания для рассмотрения Минэнерго РД вопроса об установлении размера специальной надбавки к тарифам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала».

Согласно Программе газификации, источником финансирования мероприятий, исполнителем которых выступает АО «Газпром газораспределение Махачкала», предусмотрены средства специальной надбавки.

АО «Газпром газораспределение Махачкала» письмом от 13.01.2025 года № 13-2464 обратилось с заявлением об установлении специальной надбавки.

В соответствии с представленными материалами АО «Газпром газораспределение Махачкала», предлагаемый размер спецнадбавки устанавливается дифференцированно для каждой группы потребителей, с разбивкой по полугодиям (кроме населения) без НДС:

Таблица 1

Предлагаемый ГРО размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м ³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м ³ /год)							
	свыше 500	от 100 до 500 включ ительн о	от 10 до 100 включ ительн о	от 1 до 10 включ ительн о	от 0,1 до 1 включи тельно	от 0,01 до 0,1 включи тельно	до 0,01 включит ельно
с 01.01.2026 г.	-	-	68,03	97,81	119,06	148,84	170,10
с 01.10.2026 г.	-	-	75,92	109,16	132,87	166,10	189,93

В том числе налог на прибыль организации, возникающий от её применения, согласно расчетам ГРО, при применяемой налоговой ставке на прибыль в 20 процентов, размер дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения спецнадбавки, заявлен в размере 5 223 516,84 руб.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, расчет специальных надбавок производится исходя из получения ГРО планируемого объема выручки в размере, необходимом для реализации программы газификации, в том числе на компенсацию затрат, связанных с регистрацией ГРО права собственности на объекты газораспределения, ранее являвшиеся бесхозными и признанные по решению суда муниципальной собственностью, экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, указанных в подпунктах "б", "в" и "г" пункта 5 Методики, на компенсацию выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, а также на покрытие расходов ГРО, связанных с возвратом привлеченных заемных средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования, уплатой процентов за пользование ими, а также на выкуп объектов капитального строительства, построенных за счет средств единого

оператора газификации или регионального оператора газификации в ходе реализации указанных мероприятий и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$B_{\text{спец}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} + I_{\text{воз.}} + N_{\text{приб.}}$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимых для финансирования утвержденной программы газификации, на период установления спецнадбавки;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации;

$I_{\text{тп.}}$ - выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению;

$I_{\text{воз.}}$ - расходы, связанные с возвратом привлеченных заемных средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, и уплатой процентов за пользование ими, а также на выкуп объектов капитального строительства, построенных за счет средств единого оператора газификации или регионального оператора газификации в ходе реализации указанных мероприятий;

$N_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки газораспределительной организации в связи с введением специальной надбавки.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, размер плановой суммы налога на прибыль определяется исходя из получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$N_{\text{приб.}} = \frac{(I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{тп.}} + I_{\text{воз.}} - P_{\text{нал.}}) * K_{\text{приб}}}{1 - K_{\text{приб}}}$$

где:

$P_{\text{нал.}}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитываемые в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$K_{\text{приб.}}$ - ставка начисления налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний расчет среднего размера специальной надбавки осуществляется по следующей формуле:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{B_{\text{спец.}}}{V}$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки. Объемы транспортировки газа для расчета принимаются на уровне прогнозных на период регулирования с учетом договорных объемов транспортировки газа по распределительным газопроводам (в расчете на год),

прогноза газопотребления конечных потребителей, газоснабжение которых осуществляется через газораспределительные сети данной газораспределительной организации, а также статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года.

3. Анализ материалов по вопросу установления специальных надбавок к тарифам по транспортировке газа по распределительным сетям.

Экспертом проведен анализ использования средств, полученных в 2024 году от специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, для финансирования региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на 2022 - 2031 годы», утвержденной постановлением Правительства РД от 22.04.2022 № 94, где приняты следующие суммы средств:

10 559 110 руб. - сумма средств, для финансирования утвержденной Программы газификации на 2024 г.;

2 057 237 руб. - налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки.

Данные расходы должны были покрываться за счет планируемой выручки от спецнадбавки в размере 10 286 182 руб., а также за счет альтернативного источника на сумму 2 330 163 руб.

Письмом от 20.01.2025 № 13-62 ГРО представила информацию о фактических объемах транспортировки газа за 2024 год, согласно которой объем составил 217 756,392 тыс.м³. Спецнадбавка на 2024 год была утверждена в размере 46,49 руб/тыс.м³. Таким образом, выручка от спецнадбавки в 2024 году составила 10 123 494,66 руб.

Письмом от 15.01.2026 г. №13-2502 ГРО представила информацию о фактических расходах на проектирование и строительство объекта на сумму 9 450 116,22 руб.

Экспертом проведен анализ хозяйственной деятельности ГРО за 2024 год и фактических расходов, направленных на реализацию мероприятий, предусмотренных программой газификации.

По итогам анализа ФХД ГРО не уплачен налог на прибыль по итогам 2024 года.

ГРО представлен акт выполненных строительно-монтажных работ, составленный по федеральным единичным расценкам. Эксперт считает, что экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС.

В соответствии с п. 33 технической части НЦС, показатели НЦС на устройство газопроводов из полиэтиленовых труб (разделы 2, 3, 5, 6) для районов субъектов Российской Федерации с расчетной сейсмической интенсивностью 7, 8 и 9 баллов не применяются. В связи с этим стоимость строительства газопровода рассчитана ресурсно-индексным методом. Вместе с тем стоимость устройства пунктов редуцирования газа рассчитана по НЦС, а расходы на устройство молниеотвода и заземления - ресурсно-индексным

методом в соответствии с п. 10 технической части НЦС 81-02-19-2024. Таким образом, экономически обоснованные расходы, определенные расчетным методом с использованием сметных нормативов, составили 4 479 453,40 руб. (Локально сметный расчет прилагается).

Расходы ГРО в размере 469 800 руб. на проектно-изыскательские работы эксперт считает экономически обоснованными. Вместе с тем расходы на ведение авторского надзора в размере 17 924 руб., эксперт считает экономически необоснованными, так как положениями градостроительного законодательства установлено, что проведение авторского надзора возможно только в том случае, если в проектной документации имеется архитектурная часть. Согласно части 1 статьи 41 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», авторский надзор является добровольной формой оценки соответствия зданий и сооружений.

Включение затрат на осуществление авторского надзора согласно пункту 173 Методики № 421 допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым, предусмотрено законодательством Российской Федерации, а также по решению заказчика при согласовании с главным распорядителем средств соответствующего бюджета. В связи с этим, поскольку обязанность включения данных расходов отсутствовала, эксперт признает данные расходы экономически необоснованными.

Таким образом, возникает альтернативный источник финансирования программы газификации на 2026 год, который составит:

$$И_{\text{альт}} = 10\,123\,494,66 + 2\,330\,163 - 4\,479\,453,40 - 469\,800 = 7\,504\,404 \text{ руб.}$$

Также по итогам анализа хозяйственной деятельности за 2024 год у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в размере 7 790,80 руб.

$$И_{\text{тп.}} = 7790,80 \text{ руб.}$$

Вместе с тем, в рамках исполнения пункта 2.1. протокола рабочей встречи 2.1 Протокола рабочей встречи Главы Республики Дагестан С.А. Меликова и Генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» С.В. Густова, и утверждения специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Махачкала» на максимально возможном уровне, с направлением средств, получаемых от применения специальной надбавки, на возврат привлеченных между единым оператором и ГРО средств, направленных на финансирование мероприятий по догазификации, эксперт предлагает направить на возврат займа по договору от 17 февраля 2022 года № Ф-05-120/2022 на сумму 5 782 000 руб.

$$И_{\text{воз.}} = 5\,782\,000 \text{ руб.}$$

3.1. Расчет плановых объемов транспортировки газа по газораспределительным сетям данной ГРО для поставки конечному потребителю

Планируемый объем транспортировки газа с 01.02.2026 по 31.12.2026 экспертом принят в размере 211494,89 тыс. м³. согласно предоставленным данным АО «Газпром газораспределение Махачкала».

Согласно пункту 1 Постановление Правительства РФ от 12 декабря 2025 г. № 2019, Федеральной антимонопольной службе не позднее 10 дней со дня вступления в силу настоящего постановления необходимо установить и ввести в действие тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для газораспределительных организаций, являющихся исполнителями, соисполнителями или участниками региональных и межрегиональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в размере, увеличенном с 1 октября 2026 г. на 11,6 процента, с 1 июля 2027 г. - на 11,1 процента, с 1 июля 2028 года - на 7 процентов.

Таким образом, экспертом приняты тарифы на услуги по транспортировке газа в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», размещенным на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов 16.12.2025, ID проекта 04/15/12-25/00163351.

3.2. Расчет специальной надбавки

Расчет планируемого объема выручки для финансирования утвержденной Программы газификации на 2026 год выполнен в соответствии с пунктом 6 Методических указаний:

$$В_{\text{спец.}} = 20\,885\,000 - 7\,504\,404 + 7\,790,80 + 5\,782\,000 + 6\,390\,128 = 25\,560\,515 \text{ руб.}$$

где:

20 885 000. руб. - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации на 2026 г.;

7 504 404 руб. - альтернативный источник финансирования;

7 790,80 руб. - выпадающие доходы от льготной платы за подключение по итогам 2024 года;

5 782 000 руб. - возврат займа;

6 390 128 руб. - налог на прибыль (налоговая ставка на прибыль принята в размере 25% в соответствии с предложением ГРО).

Средний размер спецнадбавки на 2026 год составит:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{25\,560\,515}{211\,494,89} = 120,86$$

где:

25 560 515 руб. - планируемый объем выручки для финансирования утвержденной Программы газификации и возврат займа;

211 494,89 тыс. м³ - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям по распределительным сетям на период установления специальной надбавки.

Средний размер спецнадбавки на 2026 составит:

Таблица 2

Период действия спецнадбавки	Планируемый объем выручки для финансирования мероприятий по программе газификации, руб.	Плановый объем транспортировки газа конечным потребителям на период действия спецнадбавки, тыс. м ³	Размер спецнадбавки, руб./1000м ³
с 01.02.2026 г.- 31.12.2026 г.	25 560 515	211 494,89	120,86

Исходя из вышеизложенного, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа на 2026 год, по группам конечных потребителей (кроме населения) составят:

Таблица 3

Группы потребителей с объемом потребления газа	Плановые объем транспортировки газа на 1-3 квартал 2026 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 1-3 квартал 2026 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль, руб/1000 м ³	Доходы за на 1-3 квартал 2026 года от применения специальных. тыс. руб	Плановые объем транспортировки газа на 4 квартал 2026 года. млн. м ³	Специальные надбавки на 4 квартал 2026 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль. руб./1000 м ³	Доходы за 4 квартал 2026 года от применения специальных надбавок к тыс. руб.	ВСЕГО доходы за 2026 год от применения специальных надбавок с учетом дополнительных налоговых платежей тыс. руб
(группа 3) от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ в год включительно	30,832	87,08	2684,87	25,656	97,17	2493,02	5177,89
(группа 4) от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно	50,726	115,41	5854,33	33,228	128,80	4279,73	10134,06
(группа 5) от 0,1 млн. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно	26,036	128,58	3347,73	18,670	143,49	2679,00	6026,74
(группа 6) от 0,01 млн м ³ до 0,1 млн. м ³ в год включительно	12,900	148,83	1919,97	8,641	166,09	1435,16	3355,13
(группа 7) до 0,01 млн. м ³ включительно	2,305	170,09	391,98	2,500	189,82	474,55	866,53

Согласно абзацу 6 пункта 1 Порядка установления специальных надбавок, средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с Методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 50 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО рассчитаны с применением метода индексации. Таким образом, экспертом рассчитан и принят средний тариф на транспортировку для конечных потребителей АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2026 год в размере 359,79 руб./1000 м³.

Таблица 4

Период действия спецнадбавки	Размер спецнадбавки, руб./1000 куб. м	Средний тариф, рассчитанный экспертами, руб./1000 куб. м	% от тарифа на транспортировку газа
с 01.02.2026 г.-31.12.2026 г.	120,86	359,79	34

Средний размер специальной надбавки не превышает 50% от среднего тарифа на транспортировку газа в целом для конечных потребителей АО «Газпром газораспределение Махачкала».

В соответствии с Методическими указаниями, средний размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифов на транспортировку газа установленных для соответствующей группы конечных потребителей, определенную приложением к Методическим указаниям.

Таблица 5

Группы конечных потребителей	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб. м	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.02.2026, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа с 01.01.2026	Тарифы на транспортировку газа, руб./1000 куб. м	Предлагаемый к установлению размер спецнадбавки с 01.10.2026, руб./1000 куб. м	Расчетный % от тарифа на транспортировку газа с 01.10.2026	Максимальный % от тарифа на транспортировку газа
	с 01.01.2026			с 01.10.2026			
3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год включительно)	136,06	87,08	64,0	151,84	97,17	64,0	64
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	195,62	115,41	59,0	218,31	128,80	59,0	59
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	238,12	128,58	54,0	265,74	143,49	54,0	54
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	297,67	148,83	50,0	332,2	166,09	50,0	50

7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	340,19	170,09	50,0	379,65	189,82	50,0	50
--	--------	--------	------	--------	--------	------	----

Таким образом, предлагаемые к установлению величины спецнадбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования Программы газификации и возврата займа не превышают максимальных величин, определенных Методическими указаниями и порядком установления специальных надбавок.

Выводы.

На основании изложенного и в соответствии с Порядком установления специальных надбавок, предлагается установить спецнадбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» для всех групп потребителей (кроме населения), предназначенную для финансирования Программы газификации и возврат займа, в размере:

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	87,08	97,17
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	115,41	128,80
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	128,58	143,49
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	148,83	166,09
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	170,09	189,82

Консультант ОРЦГ

Хайрулаев М.М.

**Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по
транспортировке газа по газораспределительным сетям Акционерного
общества «Газпром газораспределение Махачкала» для финансирования
Региональной программы «Газификация жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Дагестан на
2022-2031 годы» на 2026 год, для всех групп потребителей (кроме
населения)**

Группы конечных потребителей	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, руб./1000 м ³ (без учета НДС)	
	с 01.02.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	87,08	97,17
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	115,41	128,80
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	128,58	143,49
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	148,83	166,09
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	170,09	189,82

Утвержден Правлением Министерства
энергетики и тарифов Республики
Дагестан
(протокол № 4 от «30» января 2026 г.)

Доклад об антимонопольном комплаенсе
Министерства энергетики и тарифов Республики
Дагестан за 2025 год

1. Общие положения

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 21 декабря 2017 года № 618 «Об основных направлениях государственной политики по развитию конкуренции», в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 октября 2018 года № 2258-р «Об утверждении рекомендаций по созданию и организации федеральными органами исполнительной власти системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства» издан приказ от 26 декабря 2023 года № 45-ОД-320/23, утверждающий Положение об организации системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства в Минэнерго РД (антимонопольном комплаенсе).

В соответствии с Положением об организации системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства в Минэнерго РД контроль за организацией и функционированием антимонопольного комплаенса осуществляется министром.

Внутренний контроль осуществляется внутри структурных подразделений Минэнерго РД в соответствии с приказом от 28 января 2026 г. № 45-ОД-8/26.

2. Информация о проведенных мероприятиях.

За 2025 год проведены следующие мероприятия по организации системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства:

1. Минэнерго РД по мере разработки проектов проводился анализ нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов на соответствие антимонопольному законодательству на постоянной основе. По итогам проведенного анализа нормативно-правовых актов, проектов нормативно-правовых актов сделан вывод об их соответствии требованиям антимонопольного законодательства и о нецелесообразности внесения в них изменений;

2. На постоянной основе проводился мониторинг и анализ практики применения Минэнерго РД антимонопольного законодательства;

3. Мониторинг и анализ практики применения антимонопольного законодательства.

Информация и документы об организации системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства размещены на

официальном сайте Минэнерго РД в ИТС «Интернет».

Уполномоченным подразделением совместно со структурными подразделениями, деятельность которых связана с исполнением антимонопольного законодательства, реализовывались мероприятия по внедрению и организации антимонопольного комплаенса в Минэнерго РД.

В целях оценки рисков нарушения антимонопольного уполномоченным подразделением проведен анализ факторов, событий и обстоятельств, которые влияют на совершение таких нарушений.

Под комплаенс-рисками понимались те потенциально возможные события, обстоятельства и факторы, поддающиеся определению и оценке, которые влияют на наступление такого неблагоприятного события как нарушение антимонопольного законодательства.

Замечания и предложения по нормативным правовым актам Минэнерго РД за 2025 год от организаций и граждан не поступали. Структурными подразделениями на регулярной основе выполнялись предусмотренные планом мероприятия по снижению рисков нарушения антимонопольного законодательства в 2025 году.

В целях усовершенствования организации единого подхода к созданию и организации антимонопольного комплаенса Минэнерго РД дополнительных предложений от структурных подразделений не поступало.

3. Информация о достижении ключевых показателей эффективности антимонопольного комплаенса

В 2025 году ФАС России рассмотрены разногласия между ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» и Минэнерго РД по вопросу установления цен (тарифов) в электроэнергетике.

Решением ФАС России установлено, что Минэнерго РД допущены нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, при принятии приказов от 9 декабря 2024 г. № 45-ОД-178/24 г. и № 45-ОД-179/24.

Производство по делу об административном правонарушении в отношении должностного лица прекращено в связи с малозначительностью.

Также в результате внутреннего мониторинга Минэнерго РД с целью устранения нарушения законодательства о защите конкуренции отменен приказ от 12 сентября 2025 г. №45-ОД-102/25, устанавливающий индивидуальную плату для АО «КАВКАЗ РФ» за подключение объектов ВТРК «Каспийский прибрежный кластер», ВДЦ «Дагестан», г. Дагестанские Огни и прилегающих населенных пунктов Дербентского района к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Единый оператор Республики Дагестан».

Материалы, заявленные Единым оператором в Минэнерго РД, в том числе утвержденная Минстроем РД инвестиционная программа, подтверждали, что подключение указанных объектов будет производиться к централизованной системе холодного водоснабжения.

В ходе проработки вопроса дальнейшей эксплуатации вновь создаваемых объектов водоснабжения Минэнерго РД было установлено, что рассматриваемый объект фактически подключается к вновь создаваемому источнику водоснабжения

(скважине). Это обстоятельство имеет принципиальное значение при установлении платы, так как Правила регулирования предусматривают подключение объектов исключительно к существующей системе центрального водоснабжения, а скважина не является частью существующей системы и не связана с ней технически. В таком случае плата за технологическое присоединение не устанавливается и не может быть источником финансирования указанных работ.

Анализ нарушений антимонопольного законодательства и расчёт ключевых показателей эффективности антимонопольного комплаенса в Минэнерго РД за 2025 год подтверждают результативность действующей системы антимонопольного комплаенса.

Министр



М. Шихалиев