

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

28 января 2026 г.

ПРОТОКОЛ № 2

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 Миннэнерго РД;
Ибрагимова А.В.	ведущий специалист группы по корпоративному взаимодействию Управления догазификации ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;
Юнусов Р.З.	заместитель генерального директора ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

Повестка дня:

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

Докладчик: Хайрулаев Магомед Магомед Запирович

2. Внесение изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 31 января 2023 г. № 45-ОД-10/23 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», в целях исправления технической ошибки.

Докладчик: Магомедов Магомед Абдуллаевич

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 размеров специальной надбавки к тарифам

на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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) согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – начальник отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 31 января 2023 г. № 45-ОД-10/23 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», в целях исправления технической ошибки.

По результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 31 января 2023 г. № 45-ОД-10/23 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан следующие изменения:

приложения № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему протоколу;

приложение № 2 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему протоколу;

Приложение:

1. Экспертное заключение по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии).

Протокол вела



Э.С. Рамазанова

Экспертное заключение
по вопросу установления специальной надбавки к тарифам
на транспортировку газа по газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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 (далее – Основные положения);

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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

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

ООО «Газпром газораспределение Дагестан» письмом от 16.01.2026 года № МА-03-01/72 обратилось с заявлением об установлении специальной надбавки.

В соответствии с представленными материалами ООО «Газпром газораспределение Дагестан», 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 м³) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м³/год)							
	свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно
с 01.01.2026 г.	-	-	232,43	294,58	318,67	363,16	453,93
с 01.10.2026 г.	-	-	259,39	328,75	355,63	405,28	506,96

В том числе налог на прибыль организации, возникающий от её применения, согласно расчетам ГРО, при применяемой налоговой ставке на прибыль в 25 процентов.

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:

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

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;

$H_{\text{приб.}}$ - 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:

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

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.

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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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.

Согласно пункту 26(25) Основных положений средства, получаемые от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, могут быть направлены на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с возвратом привлеченных заемных средств на реализацию мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования, указанных в абзацах втором - пятом пункта 26(22) настоящих 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.

Согласно подпункту г пункта 5 Методических указаний Средства, полученные в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются в том числе на покрытие расходов ГРО, предназначенных для возврата средств, привлеченных ГРО по договорам на реализацию мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования указанных заявителей и уплату процентов за пользование ими, а также на выкуп объектов капитального строительства, построенных за счет единого оператора газификации или регионального оператора газификации в ходе реализации указанных мероприятий.

Таким образом, эксперт предлагает направить на возврат займа по договору от 17 февраля 2022 года, № 06-33/22-124 на сумму 17 030 000 руб.

$$И_{\text{воз.}} = 17\,030\,000 \text{ руб.}$$

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 259180,588 тыс. м3. согласно предоставленным данным ООО «Газпром газораспределение Дагестан».

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:

$$V_{\text{спец.}} = 44\,841\,220 + 14\,650\,000 + 19\,830\,406,67 = 79\,321\,626,67 \text{ руб.}$$

где:

44 841 220 руб. - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной Программы газификации на 2026 г.;

17 030 000 руб. – возврат займа;

20 623 740 руб. - налог на прибыль (налоговая ставка на прибыль принята в размере 25% в соответствии с предложением ГРО).

Средний размер спецнадбавки на 2026 год составит:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{82\,494\,960,00}{259180,588} = 318,29$$

где:

82 494 960,00 руб. - планируемый объем выручки для финансирования утвержденной Программы газификации, а также возврата займа и налога на прибыль;

259180,588 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. м3	Размер спецнадбавки, руб./1000м3
с 01.02.2026 г.- 31.12.2026 г.	2 494 960,00	259180,588	318,29

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. м3	Специальные надбавки на на 1-3 квартал 2026 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль, руб/1000 м3	Доходы за на 1-3 квартал 2026 года от применения специальных. тыс. руб	Плановые объем транспортировки газа на 4 квартал 2026 года. млн. м3	Специальные надбавки на 4 квартал 2026 года к тарифам на транспортировку газа с учетом налога на прибыль. руб./1000 м3	Доходы за 4 квартал 2026 года от применения специальных надбавок 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	40,887	232,43	9503,48	16,530	259,39	4287,66	13791,14
(группа 4) от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ в год включительно	48,481	294,57	14281,14	23,548	328,74	7741,31	22022,45
(группа 5) от 0,1 млн. м ³ до 1 млн. м ³ в год включительно	43,319	318,66	13803,97	32,190	355,62	11447,35	25251,32
(группа 6) от 0,01 млн м ³ до 0,1 млн. м ³ в год включительно	26,541	363,14	9638,08	20,018	405,27	8112,65	17750,73
(группа 7) до 0,01 млн. м ³ включительно	3,873	453,92	1757,93	3,793	506,57	1921,57	3679,50

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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2026 год в размере 1 104,61 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.	318,29	1104,61	29

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

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)	363,18	232,43	64,0	405,31	259,39	64,0	64
4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	499,29	294,57	59,0	557,21	328,74	59,0	59
5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	590,13	318,66	54,0	658,59	355,62	54,0	54
6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	726,32	363,14	50,0	810,57	405,27	50,0	50
7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	907,87	453,92	50,0	1013,18	506,57	50,0	50

Таким образом, предлагаемые к установлению величины спецнадбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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 ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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)	232,43	259,39
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	294,57	328,74
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	318,66	355,62
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	363,14	405,27
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	453,92	506,57

Консультант ОРЦГ

Хайрулаев М.М.

**Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по
транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром
газораспределение Дагестан» 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 30.06.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
3-я группа (от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 газа в год включительно)	232,43	259,39
4-я группа (от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 газа в год включительно)	294,57	328,74
5-я группа (от 100 тыс. м3 до 1 млн. м3 газа в год включительно)	318,66	355,62
6-я группа (от 10 тыс. м3 до 100 тыс. м3 газа в год включительно)	363,14	405,27
7-я группа (до 10 тыс. м3 газа в год включительно)	453,92	506,57

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения					
			I полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Двухставочный тариф							
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	955 003,46	1 164 370,12	1 491 726,82	1 193 822,66
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	210,26	407,93	477,09	912,19
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,93742	2,54608	3,24604	2,99312
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 492 683,82	-	947 621,10	125 226,71	1 487 747,86	1 932 088,16
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 150,01	-	1 438,34	1 623,64	1 919,48	806,52
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-					

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой

потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	955 003,46	1 164 370,12	1 491 726,82	1 193 822,66	х	-	1 126 904,08	1 373 956,74	1 760 237,65	1 408 710,74
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	210,26	407,93	477,09	912,19	х	-	229,39	445,05	520,51	995,20
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,93742	2,54608	3,24604	2,99312	х	х	2,28616	3,00437	3,83033	3,53188
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 277 918,30	-	367 591,36	142 545,93	815 244,29	952 536,72	2 687 155,80	-	439 297,82	185 654,09	976 857,28	1 085 346,62
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 047,00	-	1 416,31	1 627,46	1 833,75	688,27	1 482,21	-	1 722,52	2 014,04	2 329,32	1 037,26
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-						-					

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	1 126 904,08	1 373 956,74	1 760 237,65	1 408 710,74	х	-	1 254 513,69	1 525 116,52	1 960 599,35	1 568 808,01
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	229,39	445,05	520,51	995,20	х	-	256,00	496,68	580,89	1 110,64
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	2,28616	3,00437	3,83033	3,53188	х	х	2,74339	3,60524	4,59640	4,23620
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 717 331,70	-	626 534,23	152 180,28	895 579,58	1 043 037,61	2 866 302,35	-	572 341,96	159 188,71	1 181 100,56	953 671,12
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1308,54	-	1621,21	1928,96	2198,09	866,44	1316,04	-	2 059,43	2 328,30	2 529,58	698,78
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-						-					

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			с 01.01.2026 по 30.09.2026						с 01.10.2026 по 31.12.2026					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	1 254 513,69	1 525 116,52	1 960 599,35	1 568 808,01	х	-	1 445 199,77	1 756 934,23	2 258 610,45	1 807 266,83
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	256,00	496,68	580,89	1 110,64	х	-	294,91	572,18	669,19	1 279,46
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	2,74339	3,60524	4,59640	4,23620	х	х	3,16039	4,15324	5,29505	4,88010
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 562 460,70	-	790 563,23	160 680,28	1 511 179,58	1 100 037,61	2 273 131,81	-	304 633,91	54 979,69	1 242 451,45	671 066,76
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1 220,14	-	1 998,03	2 318,84	2 471,60	596,77	1 326,69	-	2 154,99	2 413,93	2 680,61	618,07

5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-	-
----	--	-----------	---	---

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2027 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	-	1 445 199,77	1 756 934,23	2 258 610,45	1 807 266,83	х	-	1 503 007,76	1 827 211,60	2 348 954,87	1 879 557,50
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	294,91	572,18	669,19	1 279,46	х	-	306,71	595,07	695,96	1 330,64
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	3,16039	4,15324	5,29505	4,88010	х	х	3 286,81	4 319,37	5 506,86	5 075,31

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2026 год**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		с 01.01.2026 по 30.09.2026			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	246 808,47	387 451,85	753 823,93	1 269 271,56
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	256,00	496,68	580,89	1 110,64
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,74536	1,28640	2,12124	3,64458
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		с 01.10.2026 по 31.12.2026			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	358 335,63	572 618,26	949 785,02	1 497 041,71
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	294,91	572,18	669,19	1 279,46
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,00540	1,73932	2,61237	4,26649

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Дагестан на 2026 год

N	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»	17 403 762,33	0	7 485 836,46	2 192,24
2.	ОАО «Российские железные дороги»	70 687,93	0	21 961,62	6,49
3.	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	71 222,45	0	3 242,69	0,96
Всего		17 545 672,72	0	7 511 040,77	2 199,69

Таблица 4

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Дагестан на 2026 год

№	Показатель	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026					с 01.10.2026 по 31.12.2026				
			Уровни напряжения					Уровни напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	395,67	69,29	677,95	3 904,15	-	141,36	22,78	485,61	1 770,84
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	66,53	2 060,83	-	-	-	22,12	685,08
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления	млн. кВт·ч	-	-	-	41,41	520,22	-	-	-	13,77	172,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.2.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям	млн. кВт·ч	-	-	-	10,54	10,87	-	-	-	3,50	3,61

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.5.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым,	млн. кВт·ч	-	-	-	-	1 201,85	-	-	-	-	399,53

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	-	-	14,598	327,89	-	-	-	4,850	109,00
1.1.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для	млн. кВт·ч	-	-	-	-	234,24	-	-	-	-	77,87

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	(мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	395,67	69,29	611,42	1 843,32	-	141,36	22,78	463,50	1 085,75
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	-	87,17	15,69	153,92	866,01	-	93,43	15,47	331,17	1 177,78
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	14,79	457,96	-	-	-	14,75	456,72
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	87,17	15,69	139,14	408,05	-	93,43	15,47	316,43	721,05

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
1.6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
1.7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,66935	2,54847	5,60881	1,72154	2,68055	6,01662
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
2.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	зонам суток)							
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,69919	1 294,26	5,60881	0,80546	1,29859	6,01662
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.							
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,66935	2,54847	5,60881	1,72154	2,68055	6,01662

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг
по передаче электрической энергии)**

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "Россети Северный Кавказ"- ОАО «РЖД»	828 045,83	828,78	3,74938	799 481,30	1 089,03	3,87121
ПАО "Россети Северный Кавказ"- АО «Оборонэнерго»	2 405 699,22	174,61	4,27381	1 905 091,44	175,74	3,41030

Примечание: Получатель платы указывается снизу в строке, а плательщик сверху.»