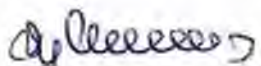


# МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

29 декабря 2025 г.

## ПРОТОКОЛ № 39

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

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

Время: 14:30

**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
Москвин Константин Вадимович	представитель НП «Совет рынка» (при принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (голосовал заочно)

**В работе Правления принимали участие:**

Мажидханов А.М.	консультант отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Магомедов А.К.	глав. специалист - эксперт отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Щербакова С.С.	консультант отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД;
Патахова П.А.	начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Северный-Кавказ»—«Дагэнерго».

**Повестка дня:**

1. Установление цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год;

**Докладчик: Магомедов М.А.**

2. Установление сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2026 год;

**Докладчик: Магомедов М.А.**

3. Утверждение долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования.

**Докладчики: Мажидханов А.М., Магомедов А.К., Магомедов М.А., Щербакова С.С.**

4. Установление 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;

**Докладчик: Магомедов М.А.**

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** – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 г. согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

**Голосовали:**

«за» - 7 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Применить понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

**По вопросу № 2 повестки дня:**

**Слушали** – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2026 год согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

**Голосовали:**

«за» - 7 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Дагестан, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

**По вопросу № 3 повестки дня:**

**Слушали** – консультанта отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Мажидханова А.М., консультанта отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД - Щербакову С.С., главного специалиста – эксперта отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова А.К., начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А. с экспертным заключением об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования согласно приложений № 6, 7, 8 к настоящему протоколу.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

**Голосовали:**

«за» - 7 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 26 декабря 2014 № 140 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» следующие изменения:

приложение № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 9 к настоящему протоколу;

приложение № 2 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 10 к настоящему протоколу;

**По вопросу № 4 повестки дня:**

**Слушали** – начальника отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Магомедова М.А., с экспертным заключением 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.

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

Москвин К.В. представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (не присутствовал на голосовании) направил свою позицию по вопросу повестки: против.

Патахова П.А. начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Северный-Кавказ» – «Дагэнерго» отметила, что организация не ознакомлена с экспертными материалами в соответствии с п. 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

**Голосовали:**

«за» - 7 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

**Решили:**

5. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и 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» следующие изменения:

приложение № 1 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 11 к настоящему протоколу;

приложение № 2 к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

**Приложение:**

1. Экспертное заключение по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год;
2. Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год;
3. Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан;
4. Экспертное заключение по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2026 год

5. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Дагестан;
6. Экспертное заключения по расчету необходимой валовой выручки на 2026г. долгосрочного периода регулирования 2026-2029 годов для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ОАО «РЖД» в лице филиала «Трансэнерго» СП «СКДЭ».
7. Экспертное заключение по расчету необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям АО «Оборонэнерго» в лице филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год.
8. Экспертное предложение по расчету необходимой валовой выручки на 2026 г. долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»)
9. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
10. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);
11. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;
12. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии);

Протокол вел



С.М. Магомедов

## **ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год**

Согласно п. 3 ст. 23.1 и п. 3 ст. 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на розничных рынках органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливают цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в рамках предельных уровней цен (тарифов) утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан», уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в Республике Дагестан является Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.12.2025 № 1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год» предельные минимальные и максимальные уровни на электрическую энергию, поставляемую населению Республики Дагестан и приравненным к нему категориям потребителей, приняты на 2026 год в следующих размерах:

С 01.01.2026 г. по 30.09.2026 г.

Минимальный уровень тарифа – 3,99 руб./кВт·ч (с НДС)

Максимальный уровень тарифа – 4,00 руб./кВт·ч (с НДС)

С 01.10.2026 г. по 31.12.2026 г.

Минимальный уровень тарифа – 4,44 руб./кВт·ч (с НДС)

Максимальный уровень тарифа – 4,45 руб./кВт·ч (с НДС)

Минэнерго РД тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год рассчитаны в соответствии Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания).

1. Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 Методических указаний, для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года ( $T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г}$ , руб./кВт·ч) рассчитан в соответствии с формулой (1), включая НДС:

Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) - до **V1, 1 включительно**

$$T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г} \leq \frac{T_{до V1,1}^{нас(i-1),2 п/г}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i), (1),$$

$$T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г} \leq \frac{3,94}{(1 + 1,22)} \cdot (1 + 1,22)$$

$$T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г} = 4,00 \text{ руб./кВт·ч}$$

2. Тарифы на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) определены в рамках утвержденных Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с формулой (2):

$$T_{пред, min}^{нас(i),1 п/г} \leq T_{до V1,1}^{нас(i),1 п/г} \leq T_{пред, max}^{нас(i),1 п/г}, (2)$$

$$3,99 \text{ руб./кВт·ч} \leq 4,00 \text{ руб./кВт·ч} \leq 4,00 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{пред, min}^{нас(i),2 п/г} \leq T_{до V1,1}^{нас(i),2 п/г} \leq T_{пред, max}^{нас(i),2 п/г}$$

$$4,44 \text{ руб./кВт·ч} \leq 4,45 \text{ руб./кВт·ч} \leq 4,45 \text{ руб./кВт·ч}$$

3. Тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) применяется независимо от объема потребления электрической энергии к группам (подгруппам) потребителей, включающим домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «а» пункта 1 Указа Президента Российской

Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

4. Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года ( $T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),1 п/г}$ , руб./кВт·ч) рассчитан в соответствии с формулой (3), включая НДС:

Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) - от  $V1,1$  до  $V2,1$  включительно

$$T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),1 п/г} \leq \min \left[ \frac{T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i-1),2 п/г}}{(1+K_{НДС}^i)} \cdot (1 + K_{НДС}^i); T_{от V1,1}^{нас(i),1 п/г} - (C_{усл.пер.}^{нас(i),1 п/г} - C_{усл.пер.МУ}^{нас(i),1 п/г}) \cdot (1 + K_{НДС}^i) \right], (3),$$

$$T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),1 п/г} = 5,02 \text{ руб./кВт·ч}$$

5. Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года ( $T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),2 п/г}$ , руб./кВт·ч) рассчитан в соответствии с формулой (4), включая НДС:

$$T_{от V1,1}^{нас(i),2 п/г} + (C_{усл.пер.МУ}^{нас(i),2 п/г} - C_{усл.пер.}^{нас(i),2 п/г}) \cdot (1 + K_{НДС}^i) \leq T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),2 п/г} < T_{1 ц.к.,НН}^{проч(i-1),2 п/г} \cdot (1 + I_{\frac{3}{9}}^i) \cdot (1 + K_{НДС}^i), (4),$$

$$T_{от V1,1 до V2,1}^{нас(i),2 п/г} = 5,62 \text{ руб./кВт·ч}$$

6. Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии

(мощности) в первом полугодии 2026 года ( $T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),1 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) установлен в соответствии с формулой (5), включая НДС:

**Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности) – свыше  $V2,1$**

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),1 \text{ п/г}} = \min \left[ \frac{T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i); T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i),1 \text{ п/г}} \right], (5),$$

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),1 \text{ п/г}} = 8,74 \text{ руб./кВт·ч}$$

где:

прогнозный предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или прогнозная конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения на первое полугодие 2025 года, определен по формуле (6):

$$T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i),1 \text{ п/г}} = T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),1 \text{ п/г}} \cdot (1 + I_{\frac{3}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), (6),$$

$$T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i),1 \text{ п/г}} = 6,38 \cdot (1 + 0,051) \cdot (1 + 0,22) = 8,18 \text{ руб./кВт·ч}$$

7. Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года ( $T_{\text{свыше } 15000}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) рассчитан в соответствии с формулой (7), включая НДС:

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \geq T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),2 \text{ п/г}} \cdot (1 + I_{\frac{3}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), (7),$$

где:

$$T_{1 \text{ ц.к.,НН}}^{\text{проч}(i-1),2 \text{ п/г}} = 7,55 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \geq 7,55 \cdot 1,051 \cdot 1,22 = 8,6 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{\text{свыше } V2,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = 9,69 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

8. Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, **дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь)**, рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии 2026 года ( $T_{\text{н},g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (8), включая НДС:

$$T_{\text{н},g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{н},g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), (8),$$

$$T_{\text{н,до } V1,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq 3,20 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{н,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq 4,02 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{н,свыше } V2,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq 6,99 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии 2026 года ( $T_{\text{н},g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (9), включая НДС:

$$(9), \quad \left(0,6 - k_{\text{н},g,1,\min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}\right) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{\text{н},g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} \leq \left(0,8 + k_{\text{н},g,1,\max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}\right) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}},$$

$$k_{\text{н},g,1,\min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max\left\{0; \left(0,6 - \frac{T_{\text{н},g,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{\text{нас}(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}\right) \cdot \frac{6-x}{6}\right\}$$

$$k_{\text{н},g,1,\min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max\{0; (0,6 - (2,38/2,97)) \times ((6 - 3)/6)\}$$

$$k_{\text{н},g,1,\min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 0$$

$$k_{n,g,1,max}^{III(i),2\frac{n}{r}} = \max\{0; (\frac{T_{n,g,1}^{III(2022),2\frac{n}{r}}}{T_{n,g,1}^{нас(2022),2\frac{n}{r}}} - 0,8) \cdot \frac{6-x}{6}\}$$

$$k_{n,g,1,max}^{III(i),2\frac{n}{r}} = \max\{0; ((2,38 / 2,97 - 0,8) \times ((6 - 3)/6))\}$$

$$k_{n,g,1,max}^{III(i),2\frac{n}{r}} = 0,000673$$

$$2,66 \leq T_{n,V1,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} \leq 3,56$$

$$T_{n,до V1,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} = 3,50 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$3,37 \leq T_{n,от V1,1 до V2,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} \leq 4,50$$

$$T_{n,от V1,1 до V2,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} = 4,40 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$5,81 \leq T_{n,свыше V2,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} \leq 7,76$$

$$T_{n,свыше V2,1}^{III(i),2\frac{n}{r}} = 7,66 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии 2026 года ( $T_{пп,g,1}^{III(i),1\frac{n}{r}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (10), включая НДС:

$$T_{пп,g,1}^{III(i),1\frac{n}{r}} \leq \frac{T_{пп,g,1}^{III(i-1),2\frac{n}{r}}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i), (10),$$

$$T_{пп,до V1,1}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 4,00 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{пп,от V1,1 до V2,1}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 5,02 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{пп,свыше V2,1}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 8,74 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления

электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2026 года ( $T_{пп,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (11), включая НДС:

$$T_{пп,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} = T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}, (11),$$

$$T_{пп,до V1,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 4,45 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{пп,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 5,62 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{пп,свыше V2,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 9,69 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

в) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии 2026 года ( $T_{п,g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (12), включая НДС:

$$T_{п,g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{п,g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), (12),$$

$$T_{п,до V1,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} = 4,81 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{п,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} = 6,04 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{п,свыше V2,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} = 10,49 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2026 года ( $T_{п,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (13), включая НДС:

$$T_{п,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathfrak{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{н,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathfrak{E}_{н,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{пп,g,1}^{III(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathfrak{E}_{пп,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathfrak{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - \mathfrak{E}_{н,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - \mathfrak{E}_{пп,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}, (13),$$

$$\mathfrak{E}_{г,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 10\,000 \text{ кВтч}$$

$$\mathfrak{E}_{н,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 4\,000 \text{ кВтч}$$

$$\mathcal{E}_{пп,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = 2\,000 \text{ кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{п \text{ до } V1,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = 6,71 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{п \text{ от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = 8,43 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{п \text{ свыше } V2,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = 14,62 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

9. Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60-62 настоящих Методических указаний, **дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)**, рассчитаны в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии 2026 года ( $T_{н,г,1}^{II(i),1\frac{п}{г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (14), включая НДС:

$$T_{н,г,1}^{II(i),1\frac{п}{г}} \leq \frac{T_{н,г,1}^{II(i-1),2\frac{п}{г}}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i), (14),$$

$$T_{н, \text{до } V1,1}^{II(i),1\frac{п}{г}} = 3,20 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{н, \text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{II(i),1\frac{п}{г}} = 4,02 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{н, \text{свыше } V2,1}^{II(i),1\frac{п}{г}} = 6,99 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии 2026 года ( $T_{н,г,1}^{II(i),2\frac{п}{г}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (15), включая НДС:

$$0,6 \cdot T_{н, \text{до } V1,1}^{\text{нас}(i),2\frac{п}{г}} \leq T_{н, \text{до } V1,1}^{II(i),2\frac{п}{г}} \leq 0,8 \cdot T_{н, \text{до } V1,1}^{\text{нас}(i),2\frac{п}{г}}, (15);$$

$$2,67 \leq T_{н, V1,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} \leq 3,56$$

$$T_{\text{н,до } V1,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = 3,50 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$3,37 \leq T_{\text{н,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq 4,50$$

$$T_{\text{н,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = 3,95 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$5,81 \leq T_{\text{н,свыше } V2,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq 7,75$$

$$T_{\text{н,свыше } V2,1}^{III(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = 7,66 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии 2026 года ( $T_{\text{д,g,1}}^{II(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (16), включая НДС:

$$T_{\text{д,g,1}}^{II(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}} \leq \frac{T_{\text{д,g,1}}^{II(i-1),2\frac{\Pi}{\Gamma}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), (16),$$

$$T_{\text{д,до } V1,1}^{II(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}} = 4,54 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{\text{д,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{II(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}} = 5,70 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}$$

$$T_{\text{д,свыше } V2,1}^{II(i),1\frac{\Pi}{\Gamma}} = 9,91 \text{ руб./кВт} \cdot \text{ч}.$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2026 года ( $T_{\text{д,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (17), включая НДС:

$$T_{\text{д,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = \frac{T_{\text{г,1}}^{\text{нас}(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \cdot \Xi_{\text{г,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} - T_{\text{н,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} \cdot \Xi_{\text{н,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}}}{\Xi_{\text{г,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} - \Xi_{\text{н,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}}}, (17),$$

$$\Xi_{\text{г,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = 10\,000 \text{ кВтч}$$

$$\Xi_{\text{н,g,1}}^{II(i),2\frac{\Pi}{\Gamma}} = 4\,000 \text{ кВтч}$$

$$T_{\text{д,до } V_{1,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = 5,32 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{д,от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = 6,73 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{д,свыше } V_{2,1}}^{II(i),2 \text{ п/г}} = 11,56 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

10. Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) 2026 года ( $T_{g,j}^{\text{нас}(i),r}$ , руб./кВт·ч) установлен в соответствии с формулой (18), включая НДС:

**I полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:**

$$T_{\text{до } V_{1,1,j}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = K_j^{(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}, (18),$$

$$T_{\text{до } V_{1,1,j}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 2,80 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1,j}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = K_j^{(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \cdot T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}}$$

$$T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1,j}}^{\text{нас}(i),1 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = 3,51 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

**II полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:**

$$T_{\text{до } V_{1,1,j}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),2 \text{ п/г}} \cdot T_{\text{до } V_{1,1}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{\text{до } V_{1,1,j}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = 3,12 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1,j}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),r} \cdot T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{\text{от } V_{1,1} \text{ до } V_{2,1,j}}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} = 3,93 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

11. Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся

к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки ( $T_{n,g,j}^{III(i),r}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (19), включая НДС:

$$T_{n,g,j}^{III(i),r} = K_j^{(i),r} \cdot T_{n,g,1}^{III(i),r}, (19),$$

I полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{n,до V1,1,j}^{III(i),1_{\Gamma}^{\Pi}} = 2,24 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1_{\Gamma}^{\Pi}} = K_j^{(i),1_{\Gamma}^{\Pi}} \cdot T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),1_{\Gamma}^{\Pi}}$$

$$T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1_{\Gamma}^{\Pi}} = 2,81 \text{ руб./кВт·ч}$$

II полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{n,до V1,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),2 \text{ п/г}} \cdot T_{n,до V1,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{n,до V1,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 2,45 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),r} \cdot T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{n,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 3,08 \text{ руб./кВт·ч}$$

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в полупиковой зоне суточного графика нагрузки ( $T_{пп,g,j}^{III(i),r}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (20), включая НДС:

$$T_{пп,g,j}^{III(i),r} = K_j^{(i),r} \cdot T_{пп,g,1}^{III(i),r}, (20)$$

I полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{\text{пп,до } V1,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 2,80 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = K_j^{(i),1\frac{n}{r}} \cdot T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),1\frac{n}{r}}$$

$$T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 3,51 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

**II полугодие, где  $j$  принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:**

$$T_{\text{пп,до } V1,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),2 \text{ п/г}} \cdot T_{\text{пп,до } V1,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{\text{пп,до } V1,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 3,12 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),r} \cdot T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{\text{пп,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = 3,93 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

в) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в пиковой зоне суточного графика нагрузки ( $T_{\text{п,г,j}}^{III(i),r}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (21), включая НДС:

$$T_{\text{п,г,j}}^{III(i),r} = K_j^{(i),r} \cdot T_{\text{п,г,1}}^{III(i),r}, (21),$$

**I полугодие, где  $j$  принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:**

$$T_{\text{п,до } V1,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 3,37 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{\text{п,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = K_j^{(i),1\frac{n}{r}} \cdot T_{\text{п,от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{III(i),1\frac{n}{r}}$$

$$T_{\text{п,от } V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{III(i),1\frac{n}{r}} = 3,99 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

**II полугодие, где  $j$  принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:**

$$T_{\text{п,до } V1,1,j}^{III(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),2 \text{ п/г}} \cdot T_{\text{п,до } V1,1}^{III(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{п,до V1,1,j}^{III(i),2 п/г} = 4,70 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{п,от V1,1 до V2,1,j}^{III(i),2 п/г} = K_j^{(i),r} \cdot T_{п,от V1,1 до V2,1}^{III(i),2 п/г}$$

$$T_{п,от V1,1 до V2,1,j}^{III(i),2 п/г} = 5,90 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

12. Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь), рассчитываются в следующем порядке:

а) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ночной зоне суточного графика нагрузки ( $T_{н,g,j}^{II(i),r}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (22), включая НДС:

$$T_{н,g,j}^{II(i),r} = K_j^{(i),r} \cdot T_{н,g,1}^{II(i),r}, (22),$$

I полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{н,до V1,1,j}^{II(i),1 \frac{п}{г}} = 2,24 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{н,от V1,1 до V2,1,j}^{II(i),1 \frac{п}{г}} = K_j^{(i),1 \frac{п}{г}} \cdot T_{н,от V1,1 до V2,1}^{II(i),1 \frac{п}{г}}$$

$$T_{н,от V1,1 до V2,1,j}^{II(i),1 \frac{п}{г}} = 2,81 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

II полугодие, где j принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{н,до V1,1,j}^{II(i),2 п/г} = K_j^{(i),2 п/г} \cdot T_{н,до V1,1}^{II(i),2 п/г}$$

$$T_{н,до V1,1,j}^{II(i),2 п/г} = 2,45 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

$$T_{н,от V1,1 до V2,1,j}^{II(i),2 п/г} = K_j^{(i),r} \cdot T_{н,от V1,1 до V2,1}^{II(i),2 п/г}$$

$$T_{н,от V1,1 до V2,1,j}^{II(i),2 п/г} = 3,08 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч}$$

б) тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую в дневной зоне суточного графика нагрузки ( $T_{д,г,j}^{II(i),r}$ , руб./кВт·ч) определен по формуле (23), включая НДС:

$$T_{д,г,j}^{II(i),r} = K_j^{(i),r} \cdot T_{д,г,1}^{II(i),r}, \quad (23),$$

I полугодие, где  $j$  принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{д,до V1,1,j}^{II(i),1\frac{п}{г}} = 3,18 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{II(i),1\frac{п}{г}} = K_j^{(i),1\frac{п}{г}} \cdot T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{II(i),1\frac{п}{г}}$$

$$T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{II(i),1\frac{п}{г}} = 3,99 \text{ руб./кВт·ч}$$

II полугодие, где  $j$  принимает значения от 2 до 13; понижающий коэффициент равен 0,7:

$$T_{д,до V1,1,j}^{II(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),2 \text{ п/г}} \cdot T_{д,до V1,1}^{II(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{д,до V1,1,j}^{II(i),2 \text{ п/г}} = 3,72 \text{ руб./кВт·ч}$$

$$T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{II(i),2 \text{ п/г}} = K_j^{(i),r} \cdot T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1}^{II(i),2 \text{ п/г}}$$

$$T_{д,от V1,1 \text{ до } V2,1,j}^{II(i),2 \text{ п/г}} = 4,71 \text{ руб./кВт·ч}$$

Понижающий коэффициент для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) – свыше  $V2,1$  Минэнерго РД не применяется.

Исходя из приведенных выше расчетов, экспертная группа предлагает установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан на 2026 год в следующих размерах согласно таблице 1 приложения № 1 к экспертному заключению.

По решению Минэнерго РД для населения, проживающего в не газифицированных и оборудованных электроотопительными установками жилых и (или) садовых домах и подтвердившего право собственности или иное предусмотренное законом право на указанные объекты, в отопительный период применяется сезонный коэффициент 1,8.

Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» верхние границы диапазонов потребления электроэнергии определены на уровне:

- 1 диапазон до 3 900 кВтч/мес включительно;
- 2 диапазон от 3 900 до 6 000 кВтч/мес включительно;
- 3 диапазон свыше 6 000 кВтч/мес.

Учитывая изложенное диапазоны объемов потребления электрической энергии предлагается установить согласно таблице 2 приложения № 1 к экспертному заключению.

***Экспертная группа:***

Начальник отдела РЭК

М. Магомедов

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей  
по Республике Дагестан на 2026 год**

Таблица 1

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт.ч (с учетом НДС)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: 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, указанным в настоящей строке						
1.1.	Одноставочный тариф	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,54	5,7	9,91	5,32	6,73	11,56
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,81	6,04	10,49	6,71	8,43	14,62
	Полупиковая зона	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и 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, указанным в настоящей строке						
2.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
3.	Население, проживающее в городских 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, указанным в настоящей строке						
3.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45

4.	Население, проживающее в городских 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, указанным в настоящей строке						
4.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и 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, указанным в настоящей строке						
5.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12

	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
6.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
7.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70

	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7:</p> <p>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;</p> <p>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 бегенцами, 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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
8.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.	Потребители, приравненные к населению						
9.1.	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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</p>						
9.1.1.	Одноставочный тариф	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69

9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,54	5,7	9,91	5,32	11,56
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	7,66
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	4,81	6,04	10,49	6,71	14,62
	Полупиковая зона	4,00	5,02	8,74	4,45	9,69
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	7,66
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества					
9.2.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	9,69
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	7,66
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	2,45
9.3.	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					
9.3.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	9,69
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	7,66
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	2,45
9.4.	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					
9.4.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	9,69
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	7,66
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток					
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	2,45
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					
9.5.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	9,69
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	11,56

	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.6.	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						
9.6.1.	Одноставочный тариф	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,54	5,7	9,91	5,32	6,73	11,56
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,81	6,04	10,49	6,71	8,43	14,62
	Полупиковая зона	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66

### Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1500 включительно	от 1500 до 2400 включительно	свыше 2400
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1200 включительно	от 1200 до 2000 включительно	свыше 2000
	в иных случаях	до 1200 включительно	от 1200 до 2000 включительно	свыше 2000
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации),</p>			

<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
<p>3. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			

	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и 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, указанным в настоящей строке			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
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, указанным в настоящей строке			

	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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 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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 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, указанным в настоящей строке			
в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
9. Потребители, приравненные к населению			
9.1. 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			
на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.2. Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800

	газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
9.3.	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			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.4.	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			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). 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			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000



1	2	3	4	5	6	7	8
	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, указанным в настоящей строке						
2.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
3.	Население, проживающее в городских 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, указанным в настоящей строке						
3.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45

1	2	3	4	5	6	7	8
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
4.1.	Однотарифный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
4.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
4.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
5.1.	Однотарифный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
5.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
5.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12

1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
6.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>						
7.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70



1	2	3	4	5	6	7	8
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,54	5,7	9,91	5,32	6,73	11,56
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,81	6,04	10,49	6,71	8,43	14,62
	Полупиковая зона	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества						
9.2.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.3.	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						
9.3.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.4.	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						
9.4.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации						
9.5.1.	Одноставочный тариф	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	9,69
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,18	3,99	9,91	3,72	4,71	11,56
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	7,66

1	2	3	4	5	6	7	8
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	3,37	4,23	10,49	4,70	5,90	4,70
	Полупиковая зона	2,80	3,51	8,74	3,12	3,93	3,12
	Ночная зона	2,24	2,81	6,99	2,45	3,08	2,45
9.6.	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						
9.6.1.	Одноставочный тариф	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,54	5,7	9,91	5,32	6,73	11,56
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,81	6,04	10,49	6,71	8,43	14,62
	Полупиковая зона	4,00	5,02	8,74	4,45	5,62	9,69
	Ночная зона	3,20	4,02	6,99	3,50	4,40	7,66

### Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт.ч
1	2	3	4	5
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 1500 включительно	от 1500 до 2400 включительно	свыше 2400
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 1200 включительно	от 1200 до 2000 включительно	свыше 2000
	в иных случаях	до 1200 включительно	от 1200 до 2000 включительно	свыше 2000
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:			

1	2	3	4	5
	<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p>			

1	2	3	4	5
	<p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200

1	2	3	4	5
	относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)			
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и 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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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</p>			

1	2	3	4	5
	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, указанным в настоящей строке			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
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, указанным в настоящей строке			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 3200 включительно	от 3200 до 5000 включительно	свыше 5000

1	2	3	4	5
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке</p>			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. N 63 "О мерах социальной поддержки многодетных семей"	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 2000 включительно	от 2000 до 3200 включительно	свыше 3200
9.	Потребители, приравненные к населению			
9.1.	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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</p>			

1	2	3	4	5
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с 1 ноября по 30 апреля)	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых и (или) садовых домах, не подключенных к централизованной системе газоснабжения, оборудованных электроотопительными установками для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с 1 мая по 30 октября)	до 2400 включительно	от 2400 до 3800 включительно	свыше 3800
9.3.	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			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.4.	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			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			
	на одно помещение	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000
9.6.	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			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	свыше 6000

Приложение № 3 к протоколу Правления  
Минэнерго РД № 39 от 29.12.2025 г.

**Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Дагестан**

№	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)					
		с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

	<p>общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

	<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>						
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 - 6:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

	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, указанным в настоящей строке.						
8.	Потребители, приравненные к населению:	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
8.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
8.2.	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.	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
8.3.	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.	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1
8.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,7	0,7	1	0,7	0,7	1

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика**  
**электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» -**  
**«Дагэнерго» на 2026 год**

В Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан обратился филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии филиалу «Дагэнерго» на 2026 год.

Филиал расположен по адресу: Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева 73 «А».

Руководитель организации – ИО директора филиала Шапиев Магомедшапи Сиражудинович.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 27 июня 2025 г. № 710 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации», с 1 июля 2025 года статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республики Дагестан присвоен ПАО «Россети Северный Кавказ» на период не более 12 месяцев.

Тарифное дело представлено в Минэнерго РД письмом от 30.04.2025 № МР8/ДЭФ/01-00/3025 (вх. № 45-964/25 от 30.04.2025).

Согласно пп. «г» п. 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (Стандарты раскрытия), субъекты рынков электрической энергии раскрывают предложение о размере цен (тарифов) подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

В соответствии с п. 17 Стандартов раскрытия, предложение о размере цен (тарифов) подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, в течение 3 рабочих дней после представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Гарантирующий поставщик электрической энергии филиал «Дагэнерго» разместил предложения о размере сбытовых надбавок на 2026 год 06.05.2025 г. путем опубликования информации на официальном сайте Общества в сети интернет - [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru)., а также представил уведомление

(06.05.2025 г. № МР8/ДЭФ/01-00/3068, вх. 45-996/25 от 06.05.2025 г.) о публикации вышеуказанной информации.

Таким образом, филиал «Дагэнерго» опубликовал информацию о размере цен (тарифов) на 2024 год в течение 3 рабочих дней после представления в Минэнерго РД предложений об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика.

Письмом от 30.10.2025 МР8/ДЭФ/01-00/7884 (вх. № 45-2444/25 от 31.10.2025) филиалом «Дагэнерго» представлены дополнительные материалы и уточненный расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год.

Скорректированное предложение о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год размещено 05.11.2025 г. путем опубликования информации на официальном сайте в сети интернет - [www.rossetisk.ru](http://www.rossetisk.ru), а также представлено уведомление о ее раскрытии (05.11.2025 г. № МР8/ДЭФ/01-00/8012, вх. 45-2464/25 от 05.11.2025 г.).

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок филиала «Дагэнерго» на 2026 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации.

Минэнерго РД проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки, для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго» на 2026 год.

При проведении экспертизы эксперты Минэнерго РД руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

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

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;

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

- Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 г. № 1554/17 (далее – Методические указания);

- прочие законы и подзаконные акты, методические разработки в области государственного регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию.

В соответствии с Основами ценообразования:

- проведена оценка и определение состава расходов филиала «Дагэнерго», включаемых в необходимую валовую выручку на 2026 год;

- выполнен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго» на 2026 год.

Сбытовые надбавки на 2025 год установлены приказом Минэнерго РД в следующих размерах:

руб./кВтч. (без НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей		тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»		потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)					
				до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		более 10 МВт	
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0,31905	0,35782	0,09383	0,09383	0,31078	0,34018	0,15820	0,25411	0,10359	0,14065

## 1. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2021-2026 гг. представлены в таблицах:

### 1) Технические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт	2024 г. факт	2025 г. учтено в НВВ	2026 г. план	Откл. 2026 г./ 2025 г., %
1.	Балансовые объемы отпуска электроэнергии конечным потребителям, в т.ч.:	млн. кВт*ч	7 224,39	7 953,30	8 087,43	8 428,51	8 782,99	9627,80	109,62
1.1.	Население	млн. кВт*ч	2 417,92	2449,45	2 578,96	2 657,16	2 654,02	2834,56	106,80
1.2.	Прочие потребители	млн. кВт*ч	3 057,18	3 615,95	3 617,89	3 820,10	4 109,31	4593,34	111,78
1.3.	Продажа потерь	млн. кВт*ч	1 749,29	1 887,90	1 890,57	1 951,25	2 027,11	2 199,69	108,51
2.	Количество точек поставки на конец года, в	шт.	826 983	846 414	841 808	841 808	855 644	898 175	104,97
2.1	Население	шт.	755 211	773 876	769 262	769 262	794 408	834 196	105,01
2.2	Прочие потребители	шт.	71 466	72 282	72 290	72 290	60 967	63 783	104,62
2.3	Сетевые организации	шт.	306	256	256	256	269	228	84,76

\* Утверждено в СПб на 2026 г. (Приказ ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)

## 2. Анализ точек поставки точек поставок на 30.09.2025

Корректировки по итогам проведенного анализа Минэнерго РД:

**категория потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах».**

Исключены точки поставки с наименованиями «нет данных», «не существует», «снят», «нет адреса» в количестве 4981 шт.

**Категория потребителей «население, проживающее в сельских населенных пунктах».**

Исключены точки поставки с наименованиями «нет данных» и «не существует», а также невозможно идентифицировать в количестве 19 227 шт.

**Категория потребителей «исполнители коммунальных услуг».**

Исключены необоснованные точки поставки в количестве – 4 шт.

Перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 28 шт;

**Категория потребителей «иные потребители, приравненные к населению».**

Исключены необоснованные точки поставки в количестве – 26 шт.

Перенесены точки не относящиеся к данной категории:

в категорию прочие потребители (менее 670 кВт) – 965 шт;

в категорию «население, проживающее в сельских населенных пунктах» – 829 точки поставки;

в категорию потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» – 198.

**Категория потребителей «прочие потребители до 670 кВт»**

Исключены необоснованные точки поставки (без наименования контрагента по договору, адреса местоположения энергопринимающих устройств, невозможно идентифицировать) в количестве 75 шт.

### 3. Определение группы масштаба деятельности ГП.

шт.			
№ п/п	Группа потребителей	Фактическое количество точек поставки на 30.09.2025 (предложение организации)	Количество точек поставки принято Минэнерго РД
<b>1.</b>	<b>Население, всего, в т.ч.:</b>	<b>859 394</b>	<b>834 196</b>
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	405 942	401 160
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	445 661	427 263
1.3.	исполнители коммунальных услуг	3 960	3 928
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	3 831	1 813
<b>2.</b>	<b>Прочие потребители, всего, в т.ч.:</b>	<b>62 865</b>	<b>63 783</b>
2.1.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	62 719	63 637

2.2.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	144	144
2.3.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	2	2
3.	<b>Сетевые организации</b>	<b>228</b>	<b>228</b>

Согласно п. 13 МУ № 1554/17 количество точек поставки принимаются ожидаемое на 31.12.2023. При расчете сбытовых надбавок на 2026 год за ожидаемое количество точек поставок на указанную плановую дату принято фактическое количество точек поставок на 30.09.2025. Реестры по точкам поставки на 30.09.2025 представлены филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго РД письмом от 30.10.2025 № МР8/ДЭФ/01-00/7884.

Руководствуясь формулой, указанной в приложении № 2 к МУ № 1554/17, приведенное количество точек поставки составляет 102 889 шт.

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}} + n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}},$$

Согласно таблице 1 приложения № 2 к МУ № 1554/17 определили, что филиал «Дагэнерго» относится к пятой группе масштаба деятельности.

#### **4. Выпадающие доходы филиала «Дагэнерго», связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых гарантирующего поставщика для сетевых организаций (приложение № 1)**

Филиал «Дагэнерго» предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2026 год выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения за 2024 г. в сумме 125 159 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения заявленные филиалом «Дагэнерго» на 2026 год эксперты предлагают учесть с учетом факта в составе расходов гарантирующего поставщика в последующих периодах регулирования.

Выпадающие доходы гарантирующего поставщика, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на расчетный период, определяются по формуле (80) МУ № 1554/17.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на период, предшествующий базовому периоду регулирования, от сложившихся за указанный период регулирования, рассчитывается по формуле (78) № 1554/17.

Экспертная группа предлагает при установлении сбытовых надбавок филиала «Дагэнерго» для сетевых организаций на 2026 год исключить излишне полученные доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 год в сумме **-101 750,75 тыс. руб.**, исходя из фактического объема электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком населению за 2024 год (приложение № 1).

## **5. Неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго» на 2026 год**

В соответствии с тарифной заявкой филиала «Дагэнерго» неподконтрольные расходы на 2026 год планируются в сумме 44 387,3 тыс. руб., в том числе:

- капитальные вложения (установка приборов учета) – 0 тыс. руб.;
- расходы на эксплуатацию интеллектуальных систем учета электрической энергии – 44 092,2 тыс. руб.

В качестве обоснования филиалом «Дагэнерго» представлено:

- расчет неподконтрольных расходов филиала «Дагэнерго» на 2026 год на сумму 44 387,3 тыс. руб.;
- пояснительная записка к расходам на выполнение предусмотренных 522-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в 2026 году;
- расчет расходов на эксплуатацию интеллектуальных систем учета электрической энергии на 2026 год на общую сумму 44 387,3 тыс. руб., в т.ч.: обменный фонд – 4 935,1 тыс. руб., расходы на персонал – 39 077,96 тыс. руб.; дополнительные материалы – 9,75 тыс. руб.; расходы на услуги связи – 69,36 тыс. руб.
- копии коммерческих предложений на услуги связи;
- технологические карты услуг (процессов), утвержденные первым заместителем генерального директора – главным инженером ПАО «МРСК Северного Кавказа» Б.Х. Мисировым;
- инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ (представлен на электронном носителе флэш-карта).

В соответствии с п. 65(2) Основ ценообразования расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются при установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов.

Согласно подпункта «в» п. 11 Методических указаний, при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются неподконтрольные расходы ГП, включающие капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

Экспертная группа предлагает с учетом отсутствия достаточных обоснований не учитывать заявленные филиалом «Дагэнерго» неподконтрольные расходы на 2026 год, как необоснованные.

Ввиду необходимости осуществления затрат по данной статье, по мнению экспертов вышеуказанные расходы могут осуществляться за счёт предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика.

#### **6. Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы филиала «Дагэнерго» от осуществления деятельности гарантирующего поставщика за 2024 год (приложение № 2 и № 4)**

Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2024 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения определяются по формулам (13), (66), (78), МУ № 1554/17.

##### **3.1. В отношении населения:**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
1.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы за базовый 2024 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения (формула (13) МУ № 1554/17), в том числе:	тыс. руб.	43 268,71	79 154,00	43 268,71

1.1.	отклонением фактического объема поставки электрической энергии (мощности) потребителям от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2024 год	тыс. руб.	9 041,13	9 051,00	
1.2.	отклонением плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ за 2024 год	тыс. руб.	34 227,58	62 373,00	
1.3.	отклонением фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов за 2024 год	тыс. руб.	0	7 732,00	

### 3.2. В отношении прочих потребителей:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
1.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы за базовый 2024 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения (формула (13) МУ № 1554/17), в том числе:	тыс. руб.	-193 906,49	151 221,00	-193 906,49
1.1.	отклонением фактического объема поставки электрической энергии (мощности) потребителям от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2024 год	тыс. руб.	-106 904,69	225 350,00	
1.2.	отклонением плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ за 2024 год	тыс. руб.	-87 001,80	-86 206,00	
1.3.	отклонением фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов за 2024 год	тыс. руб.	0,00	12 086,00	

### 3.2. В отношении сетевых организаций:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
1.	Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы за базовый 2024 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения (формула (13) МУ № 1554/17), в том числе:	тыс. руб.	-2 878,45	-333	-2 878,45
1.1.	отклонением фактического объема поставки электрической энергии (мощности) потребителям от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2024 год	тыс. руб.	-3 065,99	-94	
1.2.	отклонением плановых и фактических значений количества точек поставки и ИПЦ за 2024 год	тыс. руб.	187,54	-284	
1.3.	отклонением фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов за 2024 год	тыс. руб.	0	45	

Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в

отношении населения за 2024 год, обусловленные отклонением фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов.

Экспертная группа предлагает с учетом отсутствия обоснований исключить данные расходы филиала «Дагэнерго» на 2026 год, как необоснованные.

По итогам проведенных расчетов, экспертная группа предлагает исключить из расходов, учитываемых при установлении сбытовых надбавок филиала «Дагэнерго» на 2026 год, излишне полученные доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за 2024 год в отношении прочих потребителей в сумме **-153 516,22 тыс. руб.**

**7. Недополученные по независящим от гарантирующего поставщика причинам доходы, связанные с отклонением стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2024 год (приложение № 3).**

Филиал «Дагэнерго» предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2025 год недополученный доход за 2024 год в сумме 96 036 тыс. руб., по причине превышения фактического объема потребления электроэнергии населением, над объемом, утвержденным в сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на 2024 год.

В качестве обоснования представлен расчет недополученных по независящим от гарантирующего поставщика причинам доходов за 2024 год, обусловленных превышением фактических объемов потребления электроэнергии населением, над объемом, утвержденным в сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на 2024 год.

По расчетам экспертной группы по итогам 2024 года у гарантирующего поставщика по независящим от организации причинам сформировались выпадающие доходы, связанные с отклонением стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению, в сумме **94 624,4 тыс. руб.**

Причиной формирования выпадающих доходов филиала «Дагэнерго» является превышение фактического объема электропотребления населения над плановым объемом, определенным Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) по Республике Дагестан на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП.

Экспертная группа предлагает при установлении сбытовых надбавок филиала «Дагэнерго» для сетевых организаций на 2026 год учесть недополученный по независящим от гарантирующего поставщика причинам доходы, связанные с отклонением стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2023 год в сумме **94 624,4 тыс. руб.**

**8. Определение НВВ гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго»  
для целей расчета сбытовых надбавок на 2025 год  
(приложение № 4)**

**8.1. Определение НВВ для группы «Население»**

8.1.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

Наименование	Суммарная величина эталонов для 5 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы, с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг., тыс. руб.
	руб. на точку поставки по приложению № 3 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг.		
Население, проживающее в городских населенных пунктах	411,68	758,67	401160	304 347,65
Население, проживающее в сельских населенных пунктах	519,66	957,66	427263	409 173,15
Исполнители коммунальных услуг	3 588,97	6 613,97	3928	25 979,68
Иные потребители, приравненные к населению	6 410,37	11 813,42	1813	21 417,73
<b>ИТОГО</b>			859 394	760 918,21

2) Переменные расходы:

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
Проценты по заемным средствам	тыс. руб.	157 989,42	162 006,00	157 989,42
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	170 757,57	136 760,00	136 760,00

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год, относимые на население, предлагается принять по расчету экспертов в сумме 124 529,00 тыс. руб., которое меньше величины заявленной филиалом «Дагэнерго».

Величина резерва по сомнительным долгам (далее - РСД) определяется по формуле (10) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии на 2026 год) и предложением организации.

РСД филиалом «Дагэнерго» заявлен в размере - 136 760,00 тыс. руб. РСД Минэнерго РД принимается на уровне предложения организации.

Расчетная предпринимательская прибыль:

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	69 546,75	69 658,58	69 546,75

Расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) определяется по формуле (11) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг на 2026 год) и предложением организации.

Расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика на 2026 год, относимую для группы «Население», предлагается принять по расчету экспертов в сумме 69 546,75 тыс. руб., которая меньше величины заявленной филиалом «Дагэнерго».

Эталонная выручка по группе «Население» принимается Минэнерго РД в размере 1 125 214,38 тыс. руб.

**Итого НВВ по группе «Население» принимается Минэнерго РД в размере 1 168 483,09 тыс. руб.**

## 8.2. Определение НВВ для группы «Прочие потребители».

### 8.2.1. Расчет эталонной выручки.

#### 1) Постоянные расходы:

Наименование	Суммарная величина эталонов для 5 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг. тыс. руб.
	руб. на точку поставки по приложению № 4 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг.		
менее 670 кВт	5 205,59	9 593,18	63 637	610 481,08
от 670 кВт до 10 МВт	4 869,63	8 974,05	144	1 292,26
не менее 10 МВт	4 289,84	7 905,58	2	15,81
<b>Итого:</b>			<b>63 783</b>	<b>611 789,16</b>

#### 2) Переменные расходы:

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
<b>Проценты по заемным средствам:</b>	тыс.руб.			<b>272 917,00</b>
менее 670 кВт	тыс.руб.	540 166,59	240 685,00	240 685,00
от 670 кВт до 10 МВт	тыс.руб.	41 402,55	28 550,00	28 550,00
не менее 10 МВт	тыс.руб.	4 130,56	3 682,00	3 682,00
<b>Резерв по сомнительным долгам:</b>	тыс.руб.			<b>592 636,81</b>
менее 670 кВт	тыс.руб.	545 376,03	579 071,00	545 376,03
от 670 кВт до 10 МВт	тыс.руб.	43 922,78	87 574,00	43 922,78
не менее 10 МВт	тыс.руб.	3 547,97	3 338,00	3 338,00

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2026 году в отношении прочих потребителей рассчитываются по формуле (62) МУ № 1554/17.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год в отношении прочих потребителей предлагается принять в сумме **272 917,00 тыс. руб.**

Величина РСД определяется по формуле (63) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии на 2026 г.) и предложением организации.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей на 2026 год предлагается принять в сумме **592 636,81 тыс. руб.**

### 3) Расчетная предпринимательская прибыль:

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Минэнерго РД
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.			243 045,83
менее 670 кВт	тыс. руб.	211 028,40	218 625,46	211 028,40
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	27 905,28	31 285,79	27 905,28
не менее 10 МВт	тыс. руб.	4 112,15	1 951,48	1 951,48

Расчетная предпринимательская прибыль определяется по формуле (75) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг на 2026 год) и предложением организации.

Расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика на 2026 год, относимую к группе «**Прочие потребители**», предлагается принять по расчету экспертов в сумме **243 045,83 тыс. руб.**, которая меньше величины заявленной филиалом «Дагэнерго».

Эталонная выручка по группе «**Прочие потребители**» принимается Минэнерго РД в размере 1 718 228,13 тыс. руб.

**Итого НВВ по группе «Прочие потребители» принимается в размере 1 524 321,64 тыс. руб.** В том числе по подгруппам потребителей:

- 1 подгруппа (до 670 кВт) в сумме 1 462 395,89 тыс. руб.
- 2 подгруппа (от 670 кВт до 10 МВт) в сумме 61 179,57 тыс. руб.
- 3 подгруппа (от 10 МВт) в сумме 746,178 тыс. руб.

### 6.3. Определение НВВ для группы «Сетевые организации».

#### 6.3.1. Расчет эталонной выручки.

##### 1) Постоянные расходы:

Наименование	Суммарная величина эталонов для 5 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг., тыс. руб.
	руб. на точку поставки по приложению №4 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026 гг.		
Сетевые организации	7 149,60	13 175,72	228	3 004,06

## 2) Переменные расходы.

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета
Проценты по заемным средствам	тыс. руб.	131 758,84	287 260,00	131 758,84
Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	118 846,42	130 500,00	118 846,42

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в 2026 году в отношении прочих потребителей рассчитываются по формуле (74) МУ № 1554/17.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2026 год в отношении сетевых организаций предлагается принять в сумме 131 758,84 тыс. руб. по расчетам экспертов.

Величина РСД определяется по формуле (75) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии на 2026 год) и предложением организации. Минэнерго РД РСД принят в размере 118 846,42 тыс. руб. по расчетам экспертов.

## 3) Расчетная предпринимательская прибыль:

Наименование	Ед. изм.	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	109 038,88	112 597,05	109 038,88

РПП определяется по формуле (76) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг на 2026 г.) и предложением организации.

Организацией затраты на расчетную предпринимательскую прибыль были заявлены в размере 112 597,05 тыс. руб. (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг на 2025 г., заявленной организацией).

В связи с тем, что размер плановой выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг принят Минэнерго РД

меньше заявленной организацией, предпринимательская прибыль принимается в размере 109 038,88 тыс. руб. (1,5% от плановой выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг на 2025 г.).

Эталонная выручка по группе «Сетевые организации» принимается Минэнерго РД в размере 362 648,21 тыс. руб.

**Итого НВВ по группе «Сетевые организации» принимается Минэнерго РД в размере 352 643,45 тыс. руб.**

**Общая НВВ филиала «Дагэнерго» на осуществление деятельности ГП на 2026 год принимается в размере 3 045 448,2 тыс. руб. в т.ч.:**

- НВВ по группе «население» - 1 168 483,09 тыс. руб.;
- НВВ по группе «прочие потребители» - 1 524 321,64 тыс. руб.;
- НВВ по группе «сетевые организации» - 352 643,45 тыс. руб.

**9. Сравнительный анализ динамики расходов и величины НВВ по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2025 год,	Предложение филиала «Дагэнерго» на 2026 год,	Предложение Минэнерго РД на 2026 год	Прирост в 2026 году к установл. на 2025 год	
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%
1.	«Население»	896 166,48	1 303 401,00	1 168 483,09	272 316,61	130,39
2.	«Прочие потребители»	1 258 321,96	1 957 591,00	1 524 321,64	265 999,68	121,14
3.	«Сетевые организации»	190 212,23	629 067,00	352 643,45	162 431,22	185,39
4.	НВВ всего	2 344 700,70	3 890 089,00	3 045 448,2	700 747,50	129,89

**10. Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика филиала «Дагэнерго» на 2026 год (приложение 4).**

На основании изложенного, Минэнерго РД предлагается установить сбытовые надбавки для филиала «Дагэнерго» на 2026 в размере (без НДС):

с 1 января 2026 года по 30 сентября 2026 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
0,35782	0,09383	0,33512	0,25411	0,11171

с 1 октября 2026 года по 31 декабря 2026 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
0,57589	0,31723	0,39280	0,13093	0,13093

*Экспертная группа:*

Начальник отдела РЭК

М. Магомедов

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Дагестан**

Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч (без учета НДС)									
	население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»	0,35782	0,57589	0,09383	0,31723	0,33750	0,39280	0,25411	0,13093	0,11250	0,13093

**Экспертное предложение  
по расчету необходимой валовой выручки на 2026г. долгосрочного периода  
регулирования 2026-2029 годов для установления тарифов на услуги по  
передаче электроэнергии по распределительным сетям ОАО «РЖД»  
в лице филиала «Трансэнерго» СП «СКДЭ».**

**I. Основание экспертизы**

ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» письмом от 25.04.2025г. № ИСХ - 4021/С-КАВ НТЭ обратилось в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2026г. (долгосрочный период 2025-2029 гг.), с приложением соответствующих материалов.

ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» письмом от 16.10.2025г. № ИСХ - 9791/С-КАВ НТЭ представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026г. долгосрочного периода 2025-2029 гг.

ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» письмом от 31.10.2024г. № ИСХ - 10357/С-КАВ НТЭ представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026г. долгосрочного периода 2025-2029 гг.

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 31.12.2005 г. №199-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Экспертной группой Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан проведена экспертиза по расчету необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» (филиал ОАО РЖД) на 2026г. (долгосрочный период 2025-2029 гг.), с учетом анализа основных технико-экономических показателей за 2024 г.

При проведении экспертизы специалисты отдела руководствовались следующими нормативными актами Российской Федерации:

- Конституцией Российской Федерации, Гражданским, Налоговым кодексами Российской Федерации;
- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (в действующей редакции);
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (в действующей редакции);

- Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года №20-э/2;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 N 412/22 (далее Методические указания) (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемыми с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее Методические указания)(в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256(в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 года №254-э/1;

– Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8.10.2017 и № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (в действующей редакции);

– Правилами принятия Федеральной антимонопольной службой решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий и иных регулируемых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 (в действующей редакции);

– Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ОАО.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведены:

1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2026г.;

2) оценка финансового состояния организации за предшествующий период, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий и расчетный периоды регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28

февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Методология работы - экспертиза проводилась методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода 2025-2029 гг., с учетом анализа технико-экономических показателей за 2024 г. и параметров, установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации на 2024 - 2028 гг.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 г. и плановый период 2025-2029 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по передаче электрической энергии и получение необходимой прибыли.

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 2010 г., на налоговом учете состоит в межрайонной инспекции ФНС № 25 по Ростовской области с 01.01.2010г.

Реквизиты филиала ОАО «РЖД»:

ИНН – 7708503727, КПП – 7708001001,

почтовый адрес - 344019, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, д. 45,

тел.: 8(863)259-08-20, сайт - ee@skzd.rzd.ru.

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;

- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;

- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;

- ВЛ – 701,46 км;

- КЛ – 38,87 км.

Количество условных единиц, всего 2 333,47 у.е., в том числе:

ВН – 603,00 у.е.; СН1 – 479,09 у.е.; СН2 – 1062,58 у.е.; НН – 188,80 у.е

### **Учет доходов и расходов по видам деятельности**

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

## 2.9. Учет доходов

Формирование в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «РЖД» информации о доходах производится в соответствии с положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 и «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденными приказами Минфина России от 6 мая 1999 г. № 32н и от 24 октября 2008 г. № 116н соответственно, с учетом следующих особенностей.

ОАО «РЖД» признает доходы отчетного периода в зависимости от их вида, условий получения и характера своей деятельности доходами от обычных видов деятельности или прочими доходами.

Доходы от обычных видов деятельности ОАО «РЖД» формируются по следующим видам деятельности:

- грузовые перевозки;
- предоставление услуг инфраструктуры;
- предоставление услуг локомотивной тяги;
- пассажирские перевозки в дальнем следовании;
- пассажирские перевозки в пригородном сообщении;
- ремонт подвижного состава;
- строительство объектов инфраструктуры;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- предоставление услуг социальной сферы;
- прочие виды деятельности.

Доходы от обычных видов деятельности признаются по местам их возникновения и подлежат передаче на отчетную дату по внутрихозяйственным расчетам в вышестоящее подразделение.

Раздельный учет доходов по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения осуществляется на статьях доходов классификатора доходов номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

При государственном регулировании цен и тарифов на продукцию, работы и услуги доходы от обычных видов деятельности ОАО «РЖД» признаются в сумме равной величине установленных государством цен и тарифов.

Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в составе доходов будущих периодов в порядке, установленном положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету.

## 2.10. Учет расходов

Формирование в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «РЖД» информации о расходах производится в соответствии с положениями по бухгалтерскому учету «Расходы

организации» ПБУ 10/99 и «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденными приказами Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н и от 24 октября 2008 г.

№ 116н соответственно, с учетом следующих особенностей.

ОАО «РЖД» признает расходы отчетного периода в зависимости от их вида, условий осуществления и характера своей деятельности расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами.

Расходы по обычным видам деятельности ОАО «РЖД» формируются по следующим видам деятельности;

- грузовые перевозки;
- предоставление услуг инфраструктуры;
- предоставление услуг локомотивной тяги;
- пассажирские перевозки в дальнем следовании;
- пассажирские перевозки в пригородном сообщении;
- ремонт подвижного состава;
- строительство объектов инфраструктуры;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- предоставление услуг социальной сферы;
- прочие виды деятельности.

Раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения осуществляется на статьях расходов классификатора расходов номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО «РЖД», определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31 декабря 2004 г. № 4418р, с учетом требований номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Расходы по обычным видам деятельности признаются по местам их возникновения и в зависимости от отношения к производственному процессу делятся на;

- специфические (прямые производственные) расходы;
- общепроизводственные расходы;
- общехозяйственные расходы без расходов по содержанию аппарата управления;
- расходы по содержанию аппарата управления (управленческие расходы);
- расходы на продажу (коммерческие расходы).

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в составе расходов будущих периодов в порядке, установленном положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету.

## II. Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2023-2024 гг.

### *Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2023 г.*

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» (далее филиал ОАО РЖД) за 2023 г.

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 2010 г., на налоговом учете состоит в межрайонной инспекции ФНС № 25 по Ростовской области с 01.01.2010г.

Начальник дирекции Карпченко В.И

Реквизиты филиала ОАО «РЖД»:

ИНН – 7708503727, КПП – 7708001001,

почтовый адрес - 344019, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, д. 45,

тел.: 8(863)259-08-20, сайт - ee@skzd.rzd.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2023г. и дополнительных материалов представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным приказом Министерства энергетики и тарифов республики Дагестан от 31.01.2023 г. № 45-ОД-10/23.

Согласно приказу об учётной политике, филиал ОАО РЖД относит расходы по передаче электрической энергии в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО РЖД, утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 07.08.2012г. № 1599 Д, т.е. пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска по сетям ОАО «РЖД».

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
- ВЛ – 701,46 км;

- КЛ – 33,29 км.

Количество условных единиц, всего 2 313,94 у.е., в том числе:

ВН – 603,00 у.е.; СН1 – 479,09 у.е.; СН2 – 1 043,05 у.е.; НН – 188,80 у.е.

### **1. Основные натуральные показатели**

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2023 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 53 680,87 тыс. кВтч, что составляет 113,04 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 47 296,93 тыс. кВтч, что составляет 112,91 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по актам оказания услуг по передаче электроэнергии – 24 233,09 тыс. кВтч, что составляет 121,77 % от принятого при расчете тарифа,

- по конечным потребителям – 23 063,83 тыс. кВтч, что составляет 104,88 %, от принятого при расчете тарифа,

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 6 561,42 тыс. кВтч, что составляет 12,18% от поступления электрической энергии в сеть при плане 12,21%.

### **2. Финансовые показатели**

Анализ финансовых показателей ОАО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка ОАО за 2023 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 57 009,21 тыс. руб., что составляет 105,52 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по единым (котловым) тарифам от конечных потребителей в размере 47 498,69 тыс. руб., что составляет 102,85 %, от принятого при расчете тарифа,

- от ПАО «Россети Северный Кавказ» в размере 9 510,52 тыс. руб., что составляет 121,26 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы ОАО по регулируемому виду деятельности за 2023 год составили в размере 89 627,73 тыс. руб., что составляет 165,90 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 17 142,24 тыс. руб., что составляет 129,75 %, от принятого при расчете тарифа,

- расходы на НВВ содержание в размере 72 485,49 тыс. руб., что составляет 177,60 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 35 324,32 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 5 417,18 тыс. руб.,
в том числе:	
- текущий ремонт	- 3 707,18 тыс. руб.;
- ГСМ	- 1 710,00 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера	- 2 032,82 тыс. руб.,
в том числе:	
- тек. ремонт ОС	- 319,00 тыс. руб.;
- обслуживание АСКУЭ	- 1 631,82 тыс. руб.;
- услуги метрологии	- 62,00 тыс. руб.;
- обслуживание оргтехники	- 20,00 тыс. руб.
- электроэнергия на хоз. нужды	- 717,72 тыс. руб.,
- затраты на оплату труда	- 13 616,61 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды	- 3 900,40 тыс. руб.,
- амортизация	- 9 687,94 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего	- 1 667,37 тыс. руб.,
в том числе:	
- транспортный налог	- 2,56 тыс. руб.;
- страхование	- 86,19 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны	- 705,11 тыс. руб.;
- командировочные	- 440,06 тыс. руб.;
- услуги связи	- 22,86 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров	- 117,51 тыс. руб.;
- медосмотр	- 181,12 тыс. руб.;
- техобслуживание и ремонт транспорта	- 3,00 тыс. руб.;
- выплаты по нетрудоспособности	- 53,89 тыс. руб.;
- оплата проезда работников	- 16,00 тыс. руб.;
- изобретательство и рационализация	- 16,00 тыс. руб.;
- оплата услуг ФСК	- 23,05 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- 317,10 тыс. руб.,
в том числе:	
- налог на прибыль	- 8,20 тыс. руб.;
- расходы по агентскому договору	- 238,00 тыс. руб.;
- путевки и выплаты по кол. договору	- 70,90 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 2 726,89 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 2 635,00 тыс. руб.,
в том числе:	
- кап. ремонт ОС	- 2 556,92 тыс. руб.,
- сертификация электроэнергии	- 78,08 тыс. руб.
- прочие расходы, всего	- 28,33 тыс. руб.,
в том числе:	

- охрана труда ТБ	- 2,84 тыс. руб.;
- канцтовары	- 13,91 тыс. руб.;
- информационные услуги	- 3,44 тыс. руб.;
- пожарная безопасность	- 8,14 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- 63,55 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги банка	- 53,55 тыс. руб.;
- налог на имущество	- 10,00 тыс. руб.

Убытки ОАО по итогам 2023 г. составили 32 618,52 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

#### ***Анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» за 2024 г.***

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» (далее филиал ОАО РЖД) за 2023 г.

Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 2010 г., на налоговом учете состоит в межрайонной инспекции ФНС № 25 по Ростовской области с 01.01.2010г.

Начальник дирекции Карпченко В.И

Реквизиты филиала ОАО «РЖД»:

ИНН – 7708503727, КПП – 7708001001,

почтовый адрес - 344019, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я линия, д. 45,

тел.: 8(863)259-08-20, сайт - ee@skzd.rzd.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2024г. и дополнительных материалов представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным приказом Министерства энергетики и тарифов республики Дагестан от 11.12.2023 г. № 45-ОД-249/23.

Согласно приказу об учётной политике, филиал ОАО РЖД относит расходы по передаче электрической энергии в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО РЖД, утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 07.08.2012г. № 1599 Д, т.е. пропорционально доле полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям от общего объема полезного отпуска по сетям ОАО «РЖД».

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
- ВЛ – 701,46 км;
- КЛ – 38,87 км.

Количество условных единиц, всего 2 333,47 у.е., в том числе:

ВН – 603,00 у.е.; СН1 – 479,09 у.е.; СН2 – 1 062,58 у.е.; НН – 188,80 у.е

### **1. Основные натуральные показатели**

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2024 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 56 651,93 тыс. кВтч, что составляет 110,61 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 49 853,75 тыс. кВтч, что составляет 111,18 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по актам оказания услуг по передаче электроэнергии – 25 351,39 тыс. кВтч, что составляет 110,36 % от принятого при расчете тарифа,

- по конечным потребителям – 24 502,36 тыс. кВтч, что составляет 112,05 %, от принятого при расчете тарифа,

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 6 798,18 тыс. кВтч, что составляет 12,00% от поступления электрической энергии в сеть при плане 12,21%.

### **2. Финансовые показатели**

Анализ финансовых показателей ОАО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1(бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка ОАО за 2024 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 78 542,58 тыс. руб., что составляет 110,57 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по единым (котловым) тарифам от конечных потребителей в размере 53 680,14 тыс. руб., что составляет 110,08 %, от принятого при расчете тарифа,
- от ПАО «Россети Северный Кавказ» в размере 24 862,44 тыс. руб., что составляет 111,65 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы ОАО по регулируемому виду деятельности за 2024 год составили в размере 87 495,79 тыс. руб., что составляет 123,18 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 17 244,76 тыс. руб., что составляет 97,60 %, от принятого при расчете тарифа,
- расходы на НВВ содержание в размере 70 251,03 тыс. руб., что составляет 131,65 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 44 711,12 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы - 5 507,47 тыс. руб.,  
в том числе:
  - текущий ремонт - 3 664,47 тыс. руб.;
  - ГСМ - 1 843,00 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера - 3 314,69 тыс. руб.,  
в том числе:
  - тек. ремонт ОС - 403,30 тыс. руб.;
  - обслуживание АСКУЭ - 1 663,69 тыс. руб.;
  - услуги метрологии - 1 235,00 тыс. руб.;
  - обслуживание оргтехники - 12,70 тыс. руб.
- электроэнергия на хоз. нужды - 959,80 тыс. руб.,
- затраты на оплату труда - 16 906,48 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды - 4 577,18 тыс. руб.,
- амортизация - 10 047,00 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего - 2 962,33 тыс. руб.,  
в том числе:
  - страхование - 89,93 тыс. руб.;
  - аренда - 66,90 тыс. руб.;
  - услуги вневедомственной охраны - 947,51 тыс. руб.;
  - командировочные - 927,54 тыс. руб.;
  - коммунальные услуги - 50,90 тыс. руб.;
  - услуги связи - 182,93 тыс. руб.;
  - обучение и подготовка кадров - 92,92 тыс. руб.;
  - медосмотр - 264,14 тыс. руб.;
  - техобслуживание и ремонт транспорта - 34,70 тыс. руб.;
  - уборка помещений - 152,60 тыс. руб.;
  - пожарная безопасность - 14,36 тыс. руб.;

- выплаты по нетрудоспособности	- 42,52 тыс. руб.;
- оплата проезда работников	- 31,80 тыс. руб.;
- изобретательство и рационализация	- 14,00 тыс. руб.;
- оплата услуг ФСК	- 49,58 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- 436,18 тыс. руб.,
в том числе:	
- расходы по агентскому договору	- 251,90 тыс. руб.;
- путевки и выплаты по кол. договору	- 184,28 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 4 309,63 тыс. руб., в том числе по статьям:

- работы и услуги производственного характера	- 2 863,01 тыс. руб.,
в том числе:	
- кап. ремонт ОС	- 2 714,02 тыс. руб.,
- сертификация электроэнергии	- 149,00 тыс. руб.
- прочие расходы, всего	- 23,46 тыс. руб.,
в том числе:	
- транспортный налог	- 2,00 тыс. руб.;
- охрана труда ТБ	- 0,92 тыс. руб.;
- канцтовары	- 14,76 тыс. руб.;
- информационные услуги	- 5,77 тыс. руб.;
- расходы из прибыли	- 1 423,15 тыс. руб.,
в том числе:	
- услуги банка	- 58,54 тыс. руб.;
- налог на имущество	- 8,01 тыс. руб.;
- налог на прибыль	- 233,43 тыс. руб.;
- прибыль на кап. вложения	- 1 123,17 тыс. руб.

Убытки ОАО по итогам 2024 г. составили 8 953,20 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

### **III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ» на 2026 г.**

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» и расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

**Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:**

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2025 г. в размере 53 781,64 тыс. руб.;

2) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

3) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

**а также следующих планируемых на 2026 год значений параметров расчета тарифов:**

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируруемыми организациями;

7) На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

8) В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

9) Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.

(п. 10 в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № П.1.21.3.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ( $(НВВ_i^{код} \text{ тыс.руб})$ ) определяется по формулам:

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $НВВ_i^{код}$  (тыс.руб.) на 2026 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$НВВ_i^{код} = ПР_i + НР_i + V_i + Y_i + \Delta ЭПР_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{код} \times КНК_i,$$

где:

$i$  (2026 год) - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце восемнадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);  
(в ред. Приказов ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 10.12.2025 N 1066/25)

$НР_i$ ,  $НР_i$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования.;

$V_i$  - расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$У_i$  - планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", а также величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. N 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" (далее - Указ) и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов (тыс. руб.); (в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$\Delta \text{ЭПР}_1$ ,  $\Delta \text{ЭПР}_i$ ,  $\Delta \text{ЭП}_1$ ,  $\Delta \text{ЭП}_i$ ,  $d_1$ ,  $d_i$  - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год  $i$  очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля  $\Delta \text{ЭП}_1$ ,  $\Delta \text{ЭП}_i$ , - которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и

качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индж}$$

$$K_{индж} = (1 - I_j) \times (1 - ИКА_j)$$

$$ИКА_j^w = \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$  долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$  - подконтрольный расход на 2025 г. в размере 53 781,64 тыс. руб.;

$ПР_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_1$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);  
(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$K_{индж}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$ИКА_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$ye_j, ye_{j-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования. При наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию. В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, планируемым к вводу в соответствующем году долгосрочного периода регулирования в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию. В случае если год  $j-1$  является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя  $ye_{j-1}$  используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.  
(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

$I_i$  ( $I_{2026}$ ) – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2026 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,051**;

$ye_i, ye_{i-1}$  ( $ye_{2026}, ye_{2025}$ ) – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том (2026 году) и  $i-1$ -ом году (2025 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2026} = 2\,333,47;$$

$$ye_{2025} = 2\,313,94;$$

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2026 год составит **1,05987**:

$$K_{\text{инд } 26} = I_{26} \times \left(1 + \frac{ye_{26} - ye_{25}}{ye_{25}}\right);$$

$$K_{\text{инд } 26г.} = 1,051 \times \left(1 + \frac{2\,333,47 - 2\,313,94}{2\,313,94}\right) = 1,05987$$

$$K_{\text{инд } 26.} \approx 1,05987$$

$$PR_{2026} = 53\,781,64 \text{ тыс. руб} \times 1,05987 = 57\,001,49 \text{ тыс. руб.}$$

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»

$$PR_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times PR_{2026}^{\text{эталон}} + 0,7 \times PR_{2026}$$

где:

$PR_{2026}^{\text{эталон}}, PR_{2027}^{\text{эталон}}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулами (9.19) или (9.20) методических указаний:

$PR_{2026}, PR_{2027}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг.:

– с применением метода экономически обоснованных затрат в соответствии с пунктом 12 методических указаний (в случае, если 2026 или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

– с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

– от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации).

При определении подконтрольных расходов в соответствии с абзацами двадцать восьмым - тридцатым настоящего пункта должно соблюдаться условие не превышения удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

1. Учитывая выше изложенное, подконтрольные расходы составят:

$$PR_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 * 49\,809,57 + 0,7 * 3\,597\,753,35 = 54\,843,91 \text{ тыс. руб.}$$

2. **НР<sub>1</sub>(НР<sub>2026</sub>)** – неподконтрольные расходы на 2026г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности ОАО за 2024 год, составят **25 483,30 тыс. руб.**, в том числе:

#### 2.4 Аренда имущества

Расходы на 2026 год заявлены филиалом ОАО в размере 76,75 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен договор аренды нежилого помещения в г. Ростов-на-Дону от 28.02.2025 года № 6049832 с ООО «АБС-Сервис» на сумму 9 196,39 тыс. руб., затраты филиала ОАО по данной статье формируются исходя из доли АУП.;

Эксперты предлагают, учесть расходы в размере **22,03 тыс. руб.**, та как договор аренды действует до 31.03.2026г.

#### 2.5 Налоги всего, в том числе:

##### 2.5.2 Налог на имущество

Расходы на 2026 год заявлены филиалом ОАО в размере 10,73 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2025 г., составили 23,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет налога на имущество.

Эксперты предлагают, учесть расходы в размере **1073 тыс. руб.**

##### 2.5.3 Транспортный налог

По данным филиала ОАО, налог на транспорт за 2024г. составил 8,00 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2025 г., составили 8,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена налоговая декларация за 2024 г.

В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы по транспортному налогу по фактическим расходам за 2024 год в размере **8,00 тыс. руб.**

#### 2.6 Обязательное социальное страхование

Расходы на 2026 год заявлены филиалом ОАО в размере 8 860,55 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2025 г., составили 8 490,95 тыс. руб.

Эксперты предлагают, учесть расходы на обязательное социальные страхование на 2026 год в размере **8 658,66 тыс. руб.:**

$$28\,862,21 \text{ тыс. руб.} \times 0,30 = 8\,658,66 \text{ тыс. руб.},$$

где:

28 862,21 т. р. – затраты на оплату труда,

30% - ставка страховых взносов от затрат на оплату труда.

#### 2.8 Налог на прибыль

По данным филиала ОАО, налог на прибыль составил 45,02 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2025 г., составили 43,14 тыс. руб.

Эксперты предлагают, учесть при расчете НВВ налог на прибыль в размере **45,02 тыс. руб.:**

$$182,91 \text{ тыс. руб.} / 0,8 \times 0,2 = 45,02 \text{ тыс. руб.},$$

где:

182,91 тыс. руб. - сумма прибыли, облагаемой налогом на 2026г;

0,2 - ставка налога на прибыль.

## 2.10 Амортизация ОС

(таблица № П.1.17)

Расходы на 2026 год по данной статье заявлены филиалом ОАО в размере 18 055,78 тыс. руб. при балансовой стоимости основных средств 302 610,43 тыс. руб.

Расходы, учтенные в НВВ на 2025 г., составили в размере 10 858,45 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений проведен без учета требований п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 (далее - Основ ценообразования), согласно которому, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы"

Эксперты предлагают, учесть расходы на амортизацию в размере 16 738,86 тыс. руб.

**ИТОГО неподконтрольные расходы составили:**

$$НР_{2026} = 25\,483,30 \text{ тыс. руб.}$$

**Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования**

$B_i$  ( $B_{2026}$ ) – расходы  $i$ -го года (2026 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, , определяется по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррип}} + B_i^{\text{учит}}$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.),

$B_i^{\text{коррИП}}$  – корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $B_i^{\text{коррИП}}$  рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ( $НР_i^{\text{ИП}}$ ), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ( $ИП_i^{\text{факт}}$ ) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

$I_i, I_{i-1}$  – индекс потребительских цен, определенный соответственно на  $i, i-1$  год,

$B_i^{\text{учит}} = B_i^{\text{распред}}$  - учитываемая в году  $i$  величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$B_i^{\text{учит}}$  также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года

исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$V_i^{\text{учит}}$  может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$V_i^{\text{учит}}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

*3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)*

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta PR_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год  $i-2$  является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов;  
(в ред. Приказов ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 20.11.2024 N 878/24)

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. При расчете  $\Delta НР_i$  не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями. При проведении корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года используется формула (7), за периоды регулирования начиная с 2025 года используется формула (9.2.1);  
(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", а также корректировка фактических расходов, связанных с исполнением Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям и определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался без учета указанных расходов, которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$\Delta НВВ_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);  
(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказов ФАС России от 20.07.2023 N 485/23, от 20.11.2024 N 878/24)

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

### *3.1.1 Корректировка подконтрольных расходов*

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ( $\Delta ПР_i$ ) определяется следующим образом:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left( \text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \text{ПР}_{j-2}^\phi K_{\text{инд}}^j \right) - \text{ПР}_{i-2}$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

$I_1^\phi$  - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{\text{пл}}$  - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

$\text{ПР}_1$  - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{\text{инд}}^\phi$  - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$\text{ПР}_{i-2}$  - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год  $(i-2)$ ;

$$K_{\text{инд}}^\phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\phi)$$

$$\text{ИКА}_j^\phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_{\text{е}}^\phi - y_{\text{е}}^\phi_{j-1}}{y_{\text{е}}^\phi_{j-1}}$$

где:

$y_{\text{е}}^\phi$ ,  $y_{\text{е}}^\phi_{j-1}$  - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году  $j$  и году  $(j-1)$  долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В случае если год  $(j-1)$  является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя  $y_{\text{е}}^\phi_{j-1}$  используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I_j^\phi$  - фактические значения индекса потребительских цен в году  $j$ ;

$ИКА_j^ф$  – фактический индекс изменения количества активов в году  $j$  в процентах.

№пп	Показатель	Ед.изм.	Значение
<b>1.</b>	<b>Корректировка подконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 862,58</b>
1.1.	Среднегодовое количество УЕ за 2020 год	у.е.	2 313,29
1.2.	Среднегодовое количество УЕ за 2021 год	у.е.	2 313,29
1.3.	Индекс изменения количества активов в 2021 год	%	0,00%
1.4.	Среднегодовое количество УЕ за 2022 год	у.е.	2 313,53
1.5.	Индекс изменения количества активов в 2022 год	%	0,01%
1.6.	Среднегодовое количество УЕ за 2023 год	у.е.	2 313,90
1.7.	Индекс изменения количества активов в 2023 год	%	0,01%
1.8.	Среднегодовое количество УЕ за 2024 год	у.е.	2 322,95
1.9.	Индекс изменения количества активов в 2024 год	%	0,29%
1.10.	Индекс потребительских цен в 2020 году, план	%	3,00%
1.11.	Индекс потребительских цен в 2020 году, факт	%	3,40%
1.12.	Индекс потребительских цен в 2021 году, факт	%	6,70%
1.13.	Индекс потребительских цен в 2022 году, факт	%	13,80%
1.14.	Индекс потребительских цен в 2023 году, факт	%	5,90%
1.15.	Индекс потребительских цен в 2024 году, факт	%	8,50%
1.16.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом	%	1,00%
1.17.	Коэффициент индексации ПР за 2021 год	-	1,0563
1.18.	Коэффициент индексации ПР за 2022 год	-	1,1267
1.19.	Коэффициент индексации ПР за 2023 год	-	1,0485
1.20.	Коэффициент индексации ПР за 2024 год	-	1,0773
1.21.	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2020 год, с учетом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов 2020 года	тыс. руб.	16 839,99
1.22.	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2024 год	тыс. руб.	19 865,19

$$\Delta ПР_{26} = 2\,862,58 \text{ тыс. руб.}$$

### 3.1.2 Корректировка неподконтрольных расходов

$\Delta НР_i$  – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра  $i = 2026 \text{ г.}$ ,  $i - 2 = 2024 \text{ г.}$ :

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх. факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ ,  $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$  - фактическая и плановая величины неподконтрольных (ΔНР<sub>26</sub>)

расходов. Для  $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$  корректировки неподконтрольных расходов при определении  $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ , исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний. В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году  $i-2$ , определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, то при определении  $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$  исключаются фактическая величина амортизационных отчислений в году  $i-2$ , расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний; (в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25).

Эксперты предлагают, учесть выпадающие доходы по неподконтрольным расходам на 2026 г. в размере 205,97 тыс. руб.:

тыс. руб.

№	Статья затрат	План 2024г.	Факт 2024г.
1	отчисления на социальные нужды	4 359,82	4 692,75
2	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	98,82	148,40
3	налог на имущество	26,00	17,99
4	транспортный налог	10,00	8,00
5	налог на прибыль	300,34	66,91
6	аренда имущества	0,00	66,90
	Итого	4 794,98	5 000,95

$$\Delta НР_{26} = 5\,000,95 - 4\,794,98 = 205,97 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.3 *Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:*

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы (не относящиеся к капитальным вложениям), признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона

от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также на исполнение Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации; (в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

### 3.1.4 Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

где:

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$ ,  $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$  - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

$$53\,363,77 + 0,00 + 17\,699,00 = 71\,032,76 \text{ тыс. руб.},$$

где:

53 363,77 тыс. руб. – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год,

0,00 тыс. руб. – расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, установленная на 2024 год,

17 0699,00 тыс. руб. - необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2024 год.

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов

системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями; (в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$$78\,542,58 - 0,00 = 78\,542,58 \text{ тыс. руб.},$$

где:

78 542,58 тыс. руб. – фактическая выручка за 2024 г. от конечных потребителей,

0,00 тыс. руб. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2024 г.,

$$\Delta HBB_{26}^{\text{сод}} = 71\,032,76 - 78\,542,58 = -7\,509,82$$

тыс. руб.

*3.1.5 Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:*

$$ПО_i = \min(P_{i-2}^{\text{факт}}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}) \times ЦП_{i-2}^{\text{факт}} - \Xi_{i-2}^{\text{ОТП.план}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2};$$

где:

$ПО_i$  – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$P_{i-2}^{\text{факт}}$  – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году = 6 798,18 тыс. кВт. ч.;

$\Xi_{i-2}^{\text{ОТП.факт}}$  – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующим органом за 2024 год долгосрочного периода регулирования = 56 651,93 тыс. кВт.ч.;

$\Xi_{i-2}^{\text{ОТП.план}}$  – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующим органом за 2024 год долгосрочного периода регулирования = 51 072,97 тыс. кВт.ч.;

$ЦП_{i-2}$  – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ , учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в 2024 году = 2 834,28 руб.;

$ЦП_{i-2}^{\text{факт}}$  – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году 2024 году = 2 536,67 руб.;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$  – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период

регулирования, к которому относится год  $(i-2)$ , в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования = 12,21%.

$$P_{24\text{год}}^{\text{факт}} = 6\,798,18 \text{ тыс. кВтч.}$$

$$N_{24\text{год}}^{\text{уст}} \times \varepsilon_{24\text{год}}^{\text{отп.факт}} = 56\,651,93 \times 12,21\% = 6\,917,20 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

$$PO_{26\text{год}} = 6\,798,18 \times 2\,536,67 - 51\,072,97 \times 12,21\% \times 2\,834,28 \\ = -429,85 \text{ тыс. руб.}$$

$$PO_{24\text{г.}} = -429,85 \text{ тыс. руб.}$$

*Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):*

$$B_{26}^{\text{инд}} = \Delta PR_{26} + \Delta HPR_{26} + \Delta Y_{26} + \Delta HVB_{26}^{\text{сод}} + PO_{26} = 2\,862,58 + 205,90 + 0,00 + \\ (-7\,509,82) + (-429,85) = -4\,871,13 \text{ тыс. руб.}$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год.*

$$B_i^{\text{корр.ИП}} = \left( \text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2\text{мес}}^{\text{корр.ИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left( \text{ИП}_{i-1\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i),$$

где:

$B_i^{\text{корр.ИП}}$  – корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $B_i^{\text{корр.ИП}}$  рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ( $\text{НР}_i^{\text{ИП}}$ ), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ( $\text{НР}_i^{\text{факт}}$ ) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.

Величина  $B_i^{\text{корр ИП}}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний.  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ ,  $ИП_{i-2\text{мес}}^{\text{факт}}$  – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год  $i - 2$ ,  $i - 1$ , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году  $i - 2$ ,  $i - 1$  долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ ,  $НР_{i-1\text{мес}}^{\text{ИП}}$  – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году  $i - 2$ ,  $i - 1$ , которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):  
(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$$НР_{2024}^{\text{ИП}} = 12\,699,17 \text{ тыс.руб.};$$

$$ИП_{2024}^{\text{факт}} = 7\,497,00 \text{ тыс. руб.};$$

$$B_{2024\text{мес}}^{\text{коррИП}} = 0,00 \text{ тыс. руб.};$$

$$НР_{2025\text{мес}}^{\text{ИП}} = (10\,858,45 \text{ тыс.руб.}/12 \cdot 9) = 8\,143,84 \text{ тыс. руб.};$$

$$ИП_{2025\text{мес}}^{\text{факт}} = 0,00 \text{ тыс. руб.};$$

$$I_{2025} = 9\%;$$

$$I_{2026} = 5,1\%.$$

$$B_{2026}^{\text{коррИП}} = (7\,497,00 - 12\,699,17 - 0,00) \times 1,09 \times 1,051 + (0 - 8\,143,84) \times 1,051 = -14\,518,73 \text{ тыс.руб.}$$

*3.3. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{t-1}) \times (1 + I_t) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}$$

$B_i^{\text{учит}} = B_i^{\text{распред}}$  – не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Итого расходы на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования составят:

$$B_{26} = - 4\,871,13 \times (1 + 0,09) \times (1 + 0,051) + (- 14\,518,73) + 0,00 = - 20\,099,04 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода).

При этом, величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период

регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Таким образом, в НВВ ОАО учтена величина корректировки в размере - 9 639,27 тыс. руб., к отложению на следующий период определена величина -10 459,78 тыс. руб.

$$B_{26} = - 9\,639,27$$

#### 4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 г.

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ОАО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, рассчитаны экспертами в размере **70 687,95 тыс. руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы – **54 843,91 тыс. руб.**;
- неподконтрольные расходы – **25 483,30 тыс. руб.**;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус») – **9 639,27 тыс. руб.**

#### 5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{обi} * П_{корi} ,$$

где:

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$  (2026 г), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{обi}$  – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. №1256.

$\Pi_{\text{кор}i}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{\text{об}i}$  на 2026 г. принимается равным 0,0%, так как плановые показатели утверждены на 2020-2024 гг.

$$\text{КНК}_i (\text{КНК}_{2026}) = 0,0 \times 2 \% = 0,0 \%$$

#### 6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 г. с учётом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ОАО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку ОАО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере 70 687,95 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО на 2026 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{сод}} = 54\,843,91 + 25\,483,30 + (-9\,639,27) + 0,00 + 0,00 + 0,00 \times 0,00 + 0,00 = 70\,687,95 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{сод}} = 70\,687,95 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 гг. приведен в приложении № 6

Показатели	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	60 492,38	70 687,95	84 910,77	87 059,26	89 279,53
Итого НВВ на содержание сетей с учётом коэффициента надёжности и качества КНК = 0,00%	тыс. руб.	60 002,63	70 687,95	84 910,77	87 059,26	89 279,53

#### 7. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год.

$$\text{НВВ}_i^{\text{пот}} = \text{ЦП}_i \times \Pi_i^{\text{пл}} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i,$$

где:

$\text{ЦП}_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i$ , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;  $\text{ЦП}_{2026} = 3\,384,437$  руб./тыс.кВт.ч.

$\Pi_i^{\text{пл}}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;  $\Pi^{\text{пл}}_{2026} = 6,4889$  млн. кВт\*ч.

$\Delta\text{ЭП}_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$$\Delta\text{ЭП}_{2024} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

$d_i$  - доля  $\Delta\text{ЭП}_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.  $d_i = 0$

Поступление электрической энергии в сеть – 56,345 млн. кВт\*ч.

Потери электроэнергии в сети – 6,4890 млн. кВт\*ч.

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{пот}} = \text{ЦП}_{2026} * \Pi^{\text{пл}}_{2026}$$

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{пот}} = 21961,61 \text{ тыс. руб.}$$

#### **Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

**Филиал ОАО «РЖД» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:**

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице

Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах

соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

(п. 6 введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2016 N 989)

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

Филиал ОАО «РЖД» не соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций, к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

### **Рекомендации.**

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства филиалу ОАО «РЖД» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от

13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24.

5. Соблюдать установленные РСТ Дагестана в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

6. В соответствии с п.7 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике, приказа ФСТ от 10 февраля 2006 г. № 19-э/4 «О системе отчетности, представляемой в Федеральную службу по тарифам организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике» и письма РСТ Дагестана от 13.01.2025 г. №45-05.1-81/25 «О системе отчетности, представляемой организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности в Министерство энергетики и тарифов с 01.04.2025 г.

7. Соблюдать принятые параметры балансов электрической энергии и мощности и не допускать изменения объемов, принятых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии более, чем на (+) или (-) 5%.

#### **Экспертная группа:**

Начальник отдела РЭК

М. Магомедов

Консультант отдела РЭК

А. Мажидханов

**Экспертное заключение**  
**по расчету необходимой валовой выручки на долгосрочный период**  
**регулирования 2022-2026 гг. на услуги по передаче электроэнергии**  
**по распределительным сетям АО «Оборонэнерго»**  
**в лице филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год.**

**I. Основание экспертизы.**

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» письмом от 16.04.2025 № СКФ/030/1968 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026гг. с приложением соответствующих материалов.

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» письмами № СКФ/030/5163 от 08.10.2025 г., № СКФ/030/5605 от 30.10.2025 г., № СКФ/030/5635 от 31.10.2025 г. представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 г. долгосрочного периода 2022-2026 гг.

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 31.12.2005 г. №199-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных сведений. Экспертной группой Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан проведена экспертиза по расчету необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2026 г. (долгосрочный период 2022-2026гг.) с учетом анализа основных технико-экономических показателей за 2024 г.

При проведении экспертизы специалисты отдела руководствовались следующими нормативными актами Российской Федерации:

- Конституцией Российской Федерации, Гражданским, Налоговым кодексами Российской Федерации;

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

- Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (в действующей редакции);

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного

доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года №20-э/2;

- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее Методические указания) (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемыми с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее Методические указания);

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256 (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 года №254-э/1;

- Правилами принятия Федеральной антимонопольной службой решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий и иных регулируемых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 (в действующей редакции);

- Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведены:

- 1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2026 г.;
- 2) оценка финансового состояния организации за предшествующий период, осуществляющей регулируемую деятельность;
- 3) анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий и расчетный периоды регулирования;
- 4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- 5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
- 7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- 8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. (в действующей редакции) № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Методология работы - экспертиза проводилась методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с учетом анализа технико-экономических показателей за 2024 г. и параметров, установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации на 2022 - 2026 гг.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 г. и плановый период 2022-2026 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по передаче электрической энергии и получение необходимой прибыли.

Реквизиты филиала АО:

ИНН – 7704726225, КПП – 77505001,

почтовый адрес - 357528, РФ, г. Пятигорск, Ставропольского края, ул. Ермолова, д.28

тел. - 8(8793) 40-54-77, сайт – <http://www.oboronenergo.su>

На основании проведенного анализа, представленных материалов установлено, что у филиала АО «Оборонэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

Подстанции:

- ПС -110кВ – 1 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 43 ед.;
- Воздушные линии:
  - 1-20 кВ – 25,97 км.;
  - 0,4 кВ – 10,91 км.;
- Кабельные линии:
  - 0,4 кВ – 94,40 км.;
  - 3-10 кВ – 31,84 км.

Количество условных единиц всего 1 651,25 у.е., в том числе:

ВН – 148,6 у.е.; СН1 – 41,9 у.е.; СН2 – 1 189,5 у.е.; НН – 271,3 у.е.

### **Учет доходов и расходов по видам деятельности**

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

#### **4.2. Порядок учета доходов**

Общество осуществляет учет доходов на основании положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06 мая 1999 г. №32н.

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала, за исключением вкладов собственников имущества.

Доходы в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

##### **4.5.1. Доходы от обычных видов деятельности**

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает выручку от:

- услуг по передаче электрической энергии;
- услуг/работ по Государственным контрактам (в разрезе каждого контракта/предмета контракта (видов работ/услуг, выполняемых по контракту);
- услуг по технологическому присоединению энергопринимающих

устройств;

- производства и передачи тепловой энергии;
- прочих производственных услуг.

Для обобщения информации о выручке от реализации товаров (работ, услуг) отчетного периода предназначен счет 90 «Продажи». Аналитика по счету ведется в разрезе видов деятельности.

В доходы от услуг по передаче электроэнергии включаются все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания Общества. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со Сбытовой (ыми) компанией (ями) и другими потребителями.

Доходы от услуг/работ по Государственным контрактам включают в себя доходы от оказанных услуг (выполненных работ) для нужд государственного заказчика.

Доходы формируются центральным аппаратом управления по Обществу в целом, в разрезе каждого контракта/предмета контракта (видов работ/услуг, выполняемых по контракту).

Доходы от выполненных работ/оказанных услуг признаются в бухгалтерском учете на основании Сводных актов выполненных работ/оказанных услуг, подписанных государственным заказчиком по формам, утверждаемым к Государственным контрактам.

К доходам от услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к сети относятся доходы Общества, получаемые в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности. Основанием для формирования выручки и расчетов с заказчиками является Акт оказанных услуг по технологическому присоединению к сети. Доходы от услуг по технологическому присоединению к сети признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами Акта оказанных услуг.

К доходам от реализации прочих производственных услуг относятся все доходы, связанные с реализацией Обществом иных работ и услуг. Доходы по прочим услугам производственного характера определяются, исходя из цен, рассчитанных по местам их оказания (филиалам).

Доходы, составляющие пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, выделяются в отдельную номенклатурную группу.

### **4.3. Порядок учета расходов**

Общество осуществляет учет расходов на основании положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06 мая 1999 г. № 33н.

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (метод начисления).

#### **4.6.1. Расходы по обычным видам деятельности**

Расходами по обычным видам деятельности Общество признает:

- расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии;
- расходы, связанные с оказанием услуг/выполнением работ по Государственным контрактам (в разрезе каждого контракта/предмета контракта (видов работ/услуг, выполняемых по контракту));
- расходы, связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;
- расходы, связанные с оказанием услуг по производству и передаче тепловой энергии;
- расходы, связанные с оказанием прочих производственных услуг.

При формировании расходов Общество обеспечивает их деление на прямые и косвенные расходы.

К прямым расходам относятся расходы, имеющие непосредственное отношение к конкретному объекту учета затрат (материалы и запасные части, заработная плата производственных рабочих, амортизация основных средств, услуги сторонних организаций и прочие), могут быть прямо на него отнесены, и их прямое отнесение экономически целесообразно.

К косвенным (накладным) расходам относятся расходы, имеющие отношение к объекту учета затрат (расходы на содержание персонала, не относящегося к производственному персоналу, содержание зданий, сооружений оборудования, инвентаря, амортизация основных средств, расходы на охрану труда и прочие), но их невозможно или экономически нецелесообразно прямо отнести к конкретному объекту учета.

Затраты, понесенные Обществом при оказании услуг (работ), вне зависимости от их деления на прямые и косвенные, признаются расходами в

полном объеме, в т. ч. по:

- оказанию услуг по передаче электроэнергии;
- услугам, оказываемым в рамках исполнения Государственных контрактов;
- услугам по технологическому присоединению;
- производству и передаче тепловой энергии;
- прочим услугам.

Расходы, связанные с выполнением Обществом работ (в рамках исполнения Государственных контрактов), на конец каждого отчетного периода могут формировать остатки по незавершенному производству.

Оценка незавершенного производства в Обществе осуществляется в сумме прямых затрат на выполнение работ, не законченных изготовлением или законченных, но не сданных заказчику на отчетную дату. Перечень прямых расходов включает в себя:

- материальные расходы;
- заработная плата и начисленные на нее обязательные страховые взносы работников, непосредственно выполняющих работы;
- стоимость субподрядных работ, непосредственно связанных с выполняемыми работами;
- прочие прямые расходы, имеющие непосредственное отношение к объекту учета затрат.

Общество подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20). Учет на счете 20 организуется в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;
- общепроизводственные (счет 25). Учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений;
- общехозяйственные (счет 26) Учет на счете 26 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности Общества. На данном счете аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп.

Счет 20 «Основное производство» имеет два основных субсчета: Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;

Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

Субсчет 20.01.1 «Основное производство» предназначен для аккумуляции производственных расходов, которые имеют непосредственное отношение к определенному виду деятельности в субъекте РФ.

Субсчет 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором

собираются затраты основного производства, которые относятся к определенному подразделению Общества, но подлежат распределению между видами деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые невозможно отнести к определенному подразделению и виду деятельности.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Для каждого места их возникновения (подразделения РЭС) распределение производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)».

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1. «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» по аналогичному виду деятельности.

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» имеет два основных субсчета:

Субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

Субсчет 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые».

В случае, если аппарат управления филиала несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 25.04 «Общепроизводственные расходы не

распределяемые» по номенклатурной группе, соответствующей виду деятельности, по которому произведены расходы.

Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений.

Ежемесячно накопленные расходы субсчета 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» и субсчета 25.01 «Общепроизводственные расходы списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1 «Основное производство») пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)» и расходов ФОТ по видам деятельности по счету 25.04 «Общепроизводственные расходы».

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» имеет два основных субсчета:

Субсчет 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

Субсчет 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

В случае, если центральный аппарат управления несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

Ежемесячно накопленные расходы по субсчету 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые» и субсчету 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)» списываются в дебет счета 90.08.1 «Управленческие расходы» расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по номенклатурным группам пропорционально доле выручки каждого подразделения (субъекта РФ).

#### **Оказание услуг по передаче электроэнергии.**

##### **Особенности учета расходов**

Расходы по передаче электрической энергии учитываются в филиалах (местах их возникновения) в разрезе подразделений, статей расходов. Учет расходов по передаче электрической энергии осуществляется по зонам эксплуатационной ответственности подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии.

#### **Анализ основных технико-экономических показателей АО «Оборонэнерго» за 2023-2024 гг. (приложение №№ 4, 5)**

#### ***Анализ основных технико-экономических показателей АО «Оборонэнерго» за 2023 год.***

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала АО «Оборонэнерго» за 2023 г.

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 23.07.2018г ФНС г.Пятигорск № 2632

Директор филиала Багдасаров А.С.

Реквизиты филиала АО:

ИНН – 7704726225, КПП – 77505001,

почтовый адрес - 357538, РФ, г.Пятигорск Ставропольского края, ул. Ермолова, д.28

тел. - 8(8793) 40-54-77, сайт – <http://www.oboronenergo.su>

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2021г. и дополнительных материалов представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленными приказами Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан №45-ОД-10/23 от 31.01.2023 г., №45-ОД-220/23 от 30.11.2023 г.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ООО «Каспэнерго» и филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала АО «Оборонэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на конец 2023 года:

- ПС -110кВ – 1 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 42 ед.;
- ВЛ - 33,41 км;
- КЛ – 126,24 км.

Количество условных единиц всего 1 424,31 у.е., в том числе:

ВН – 148,60 у.е.; СН1 – 41,90 у.е.; СН2 – 967,18 у.е.; НН – 266,33 у.е.

### **1.Основные натуральные показатели**

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2021 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 107 853,27 тыс. кВтч, что составляет 97,28 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 105 759,09 тыс. кВтч, что составляет 96,28 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по конечным потребителям – 16 231,79 тыс. кВтч, что составляет 117,97 %, от принятого при расчете тарифа,

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (сальдо-переток) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии – 89 527,30 тыс. кВтч, что составляет 100,96 % от принятого при расчете тарифа.

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 692,64 тыс. кВтч, что составляет 0,64% от поступления электрической энергии в сеть при плане 0,85%.

## **2. Финансовые показатели**

Анализ финансовых показателей АО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка АО за 2023 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 46 536,31 тыс. руб., что составляет 77,89 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы АО по регулируемому виду деятельности за 2023 год составили в размере 55 457,78 тыс. руб., что составляет 88,60 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на оплату услуг сетевых организаций в размере 10 326,45 тыс. руб., что составляет 123,02 %, от принятого при расчете тарифа,

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 1 825,57 тыс. руб., что составляет 84,94 %, от принятого при расчете тарифа,

- расходы на НВВ содержание в размере 43 305,75 тыс. руб., что составляет 83,20 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 7 811,49 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 6,97 тыс. руб.,
в том числе:	
- МТР для компьютерной оргтехники	- 6,97 тыс. руб.,
- работы и услуги производственного характера	- 482,11 тыс. руб.,
в том числе:	
- кап. ремонт ОС	- 225,56 тыс. руб.;
- тек. ремонт ОС и рем. автотр.	- 256,55 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда	- 498,42 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды	- 120,00 тыс. руб.,
- амортизация	- 364,22 тыс. руб.,
- прочие затраты, всего	- 1 158,23 тыс. руб.,
в том числе:	

- налог на имущество	- 16,28 тыс. руб.;
- налог на транспорт	- 0,91 тыс. руб.;
- командировочные	- 388,75 тыс. руб.;
- услуги связи	- 110,24 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров	- 34,23 тыс. руб.;
- коммунальные услуги	- 99,84 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги	- 43,30 тыс. руб.;
- аттестация рабочих мест	- 72,73 тыс. руб.;
- прочие по охране труда (лабор. контроль)	- 16,81 тыс. руб.;
- другие затраты, относимые на себес-ть	- 308,30 тыс. руб.;
- регистрация прав собственности	- 66,85 тыс. руб.;
- расходы из прибыли	- 5 181,53 тыс. руб.,
в том числе:	
- прочие из прибыли	- 5 181,53 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 4 324,76 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- <b>1 515,59 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- текущий ремонт	- 614,01 тыс. руб.;
- МПЗ для тех. обслуж-я средств РЗиА	- 0,18 тыс. руб.;
- автозапчасти	- 2,18 тыс. руб.;
- инструменты, оснастка, инвентарь,	
лаб. оборудование, ремонт оргтехники	- 54,50 тыс. руб.;
- ГСМ	- 309,55 тыс. руб.
- хозяйственные средства	- 5,66 тыс. руб.;
- мебель малоценная	- 2,13 тыс. руб.;
- оргтехника малоценная	- 17,98 тыс. руб.;
- МПЗ для установки приборов учета	- 473,57 тыс. руб.;
- средства для пожарной безопасности	- 14,45 тыс. руб.;
- прочие материалы	- 21,67 тыс. руб.;
- работы и услуги производственного характера	- <b>47,14 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- услуги метрологии	- 19,87 тыс. руб.;
- прочие услуги произв-го характера	- 27,27 тыс. руб.
- прочие затраты, всего	- <b>2 541,84 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- страхование	- 5,18 тыс. руб.;
- экологические платежи	- 0,04 тыс. руб.;
- аренда офиса	- 22,32 тыс. руб.;
- мед. осмотр	- 4,45 тыс. руб.;
- инструмент по охране труда	- 75,84 тыс. руб.;
- печатная продукция	- 29,96 тыс. руб.;
- природоохранные мероприятия	- 2,11 тыс. руб.;
- спецодежда и СИЗы	- 163,00 тыс. руб.;
- канцтовары	- 62,85 тыс. руб.;
- сертификация эл. энергии	- 65,40 тыс. руб.;

- установка охранных зон	- 1 787,14 тыс. руб.;
- прочие услуги непроиз-го хар-ра (COVID-19)	- 115,30 тыс. руб.;
- услуги почты	- 3,73 тыс. руб.;
- затраты ЦАУ	- 204,53 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- <b>219,90 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- услуги банка	- 7,37 тыс. руб.;
- выплаты соц. характера	- 212,52 тыс. руб.

Убытки АО по итогам 2023 г. составили 8 921,47 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

### ***Анализ основных технико-экономических показателей***

#### ***АО «Оборонэнерго» за 2024 год.***

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала АО «Оборонэнерго» за 2024 г.

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 23.07.2018г ФНС г. Пятигорск № 2632

Директор филиала Багдасаров А.С.

Реквизиты филиала АО:

ИНН – 7704726225, КПП – 77505001,

почтовый адрес - 357538, РФ, г.Пятигорск Ставропольского края, ул. Ермолова, д.28

тел. - 8(8793) 40-54-77, сайт – <http://www.oboronenergo.su>

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности формы 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 за 2021г. и дополнительных материалов представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и едиными (котловыми) тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан №45-ОД-179/24 от 09.12.2024 г.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ООО «Каспэнергобыт» и филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».

На балансе филиала АО «Оборонэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на конец 2024 года:

- ПС -110кВ – 1 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 42 ед.;
- ВЛ - 36,49 км;
- КЛ – 126,24 км.

Количество условных единиц всего 1 428,94 у.е., в том числе:

ВН – 148,60 у.е.; СН1 – 41,90 у.е.; СН2 – 967,18 у.е.; НН – 271,26 у.е.

### **1.Основные натуральные показатели**

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным интегральных актов по передаче электроэнергии, актов компенсации потерь электроэнергии, актов поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей, отчета форма № 46-ЭЭ за 2024 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 111 958,12 тыс. кВтч, что составляет 105,03 %, от принятого при расчете тарифа.

- фактический полезный отпуск электрической энергии по данным интегральных актов составляет 110 859,79 тыс. кВтч, что составляет 104,90 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- по конечным потребителям – 17 799,39 тыс. кВтч, что составляет 123,04 %, от принятого при расчете тарифа,

- полезный отпуск электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (отпуск из сетей АО «Оборонэнерго») по данным интегральных актов по передаче электроэнергии – 93 060,40 тыс. кВтч, что составляет 102,02 % от принятого при расчете тарифа.

- фактические потери электрической энергии по актам компенсации потерь электроэнергии – 1 098,34 тыс. кВтч, что составляет 0,98% от поступления электрической энергии в сеть при плане 0,85%.

### **2.Финансовые показатели**

Анализ финансовых показателей АО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2,3,4,5, обязательной статистической отчетности по формам №: 5-з, П-4, 1-П, Ф-11 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Выручка АО за 2024 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в размере 123 415,05 тыс. руб., что составляет 108,34 %, от принятого при расчете тарифа.

Всего расходы АО по регулируемому виду деятельности за 2023 год составили в размере 62 299,15 тыс. руб., что составляет 54,69 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

- на покупку энергии на технологические цели (потери) – 2 777,80 тыс. руб., что составляет 108,80 %, от принятого при расчете тарифа;

- расходы на НВВ содержание в размере 59 521,35 тыс. руб., что составляет 53,45 %, от принятого при расчете тарифа, в том числе:

1) Превышение фактических расходов над плановыми расходами на передачу электрической энергии составили в размере 23 010,43 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 577,59 тыс. руб.,
в том числе:	
- кап. ремонт	- 356,82 тыс. руб.;
- инструменты, оснастка, инвентарь, лаб. оборудование, ремонт оргтехники	- 45,55 тыс. руб.;
- оргтехника малоценная	- 157,13 тыс. руб.;
- прочие материалы	- 27,27 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера	- 129,32 тыс. руб.,
в том числе:	
- прочие услуги произв-го характера	- 129,32 тыс. руб.
- затраты на оплату труда	- 887,38 тыс. руб.,
- отчисления на социальные нужды	- 213,00 тыс. руб.,
- амортизация	- 3 324,17 тыс. руб.,
- прочие затраты, всего	- 1 935,11 тыс. руб.,
в том числе:	
- налог на имущество	- 45,26 тыс. руб.;
- налог на транспорт	- 10,02 тыс. руб.;
- экологические платежи	- 0,16 тыс. руб.;
- командировочные	- 28,13 тыс. руб.;
- услуги связи	- 83,27 тыс. руб.;
- обучение и подготовка кадров	- 3,75 тыс. руб.;
- коммунальные услуги	- 91,42 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги	- 73,90 тыс. руб.;
- аттестация рабочих мест	- 41,87 тыс. руб.;
- природоохранные мероприятия	- 0,73 тыс. руб.;
- прочие по охране труда (лабор. контроль)	- 10,51 тыс. руб.;
- затраты ЦАУ	- 1 546,09 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- 15 943,86 тыс. руб.,
в том числе:	
- налог на прибыль	- 509,42 тыс. руб.
- прочие из прибыли	- 15 434,44 тыс. руб.

2) Не полностью освоенные средства составили 6 828,42 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы	- 2 045,49 тыс. руб.,
в том числе:	
- текущий ремонт	- 996,98 тыс. руб.;
- МПЗ для тех. обслуж-я средств РЗиА	- 122,22 тыс. руб.;
- автозапчасти	- 63,68 тыс. руб.;
- ГСМ	- 218,18 тыс. руб.
- МПЗ для установки приборов учета	- 644,43 тыс. руб.;
- работы и услуги производственного характера	- 416,60 тыс. руб.,
в том числе:	

- кап. ремонт	- 239,03 тыс. руб.;
- тек.ремонт ОС и рем автотр.	- 74,78 тыс. руб.;
- услуги метрологии	- 102,79 тыс. руб.;
- прочие затраты, всего	- <b>4 285,41 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- страхование	- 5,46 тыс. руб.;
- аренда офиса	- 180,40 тыс. руб.;
- мед. осмотр	- 4,81 тыс. руб.;
- инструмент по охране труда	- 124,04 тыс. руб.;
- печатная продукция	- 31,87 тыс. руб.;
- спецодежда и СИЗы	- 780,55 тыс. руб.;
- сертификация эл. энергии	- 162,64 тыс. руб.;
- прочие услуги непроиз-го хар-ра	- 2 953,39 тыс. руб.;
- другие затраты, относимые на себестоимость	- 42,23 тыс. руб.
- расходы из прибыли	- <b>80,92 тыс. руб.,</b>
в том числе:	
- услуги банка	- 7,39 тыс. руб.;
- выплаты соц. характера	- 73,53 тыс. руб.

Избыток средств АО по итогам 2024 г. составили 61 115,91 тыс. руб., которые связаны с расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

## **II. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» на 2026 г.**

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» и расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются с применением Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 и Методическим указаниям утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный

период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 2) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования, а также следующих планируемых на 2026 год значений параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861;

- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № .1.21.3.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $HBB_i^{cod}$  (тыс.руб.) на 2026 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + \Delta \text{ЭПР}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times \text{КНК}_i$$

где:

$i$  (2026 год) - год долгосрочного периода регулирования;

$PP_i$  - подконтрольные расходы, утвержденные Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан на 2026 г;

$NP_i$  ( $NP_{2026}$ ) - неподконтрольные расходы на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

$У_i$  - планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550);

$\Delta ЭПР_1$ ,  $\Delta ЭПР_i$ ,  $\Delta ЭП_1$ ,  $\Delta ЭП_i$ ,  $d_1$ ,  $d_i$  - соответственно экономия подконтрольных расходов, учитываемая на первый год, год  $i$  очередного долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля  $\Delta ЭП_1$ ,  $\Delta ЭП_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$B_i$  ( $B_{2026}$ ) – расходы  $i$ -го года (2026 года) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2026 г. составит 1,214:

$$K_{\text{инд 26г.}} = I_{26} \times \left(1 + \frac{ye_{25} - ye_{24}}{ye_{24}}\right);$$

$$K_{\text{инд 26г.}} = 1,051 \times \left(1 + \frac{1\,651,25 - 1\,429,94}{1\,429,94}\right) = 1,214$$

$$K_{\text{инд 26г.}} \approx 1,214$$

1. Учитывая выше изложенное, подконтрольные расходы составят:

$$ПР_{2026} = 36\,403,64 \text{ тыс. руб.} \times 1,214 = 44\,181,68 \text{ тыс. руб.}$$

$$ПР_{2026}^{\text{эталон}} = 16\,226,75 + 30\,927,18 = 47\,153,93 \text{ тыс. руб.}$$

$$ПР_{2026} = 0,7 \times 44\,181,68 = 30\,927,18 \text{ тыс. руб.}$$

70 % с учетом ППРФ от 23.10.2025 №1635

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»

$$ПР_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times ПР_{2026}^{\text{эталон}} + 0,7 \times ПР_{2026}$$

$$ПР_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times 54\,089,17 = 16\,226,75 \text{ тыс. руб.}$$

30 % с учетом ППРФ от 23.10.2025 №1635

где:

$ПР_{2026}^{\text{эталон}}, ПР_{2027}^{\text{эталон}}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулами (9.19) или (9.20) методических указаний;

$ПР_{2026}, ПР_{2027}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг.:

– с применением метода экономически обоснованных затрат в соответствии с пунктом 12 методических указаний (в случае, если 2026 или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

– с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

– от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов (в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации).

При определении подконтрольных расходов в соответствии с абзацами

двадцать восьмым - тридцатым настоящего пункта должно соблюдаться условие не превышения удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

**2.  $НР_i(НР_{2026})$**  – неподконтрольные расходы на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности филиала АО за 2024 год, составят 21 214,70 тыс. руб., в том числе:

#### **2.4 Аренда имущества**

Расходы на 2026 год заявлены филиалом АО «Оборонэнерго» в размере 1 167,13 тыс. руб.

Расходы по данной статье, учтенные для АО «Оборонэнерго» на 2025 г., составили 1 072,13 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- договор аренды нежилого помещения в г. Пятигорск от 16.01.2023 года № 07-СКФ-2023 с ИП Шарабок Ж.Г. на сумму 7 639,13 тыс. руб., проект договора с ИП Шарабок Ж.Г. на сумму 1 011,33 тыс. руб. Затраты филиала АО по данной статье формируются исходя из доли АУП, приходящейся на ПУ по Республике Дагестан в размере 576,17 тыс. руб.;

- договор аренды нежилого помещения в г. Каспийск от 10.06.2024 года № 5Э-17(360-СКФ-2024) с ИП Магомедов Ш.М. на сумму 515,70 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть затраты в размере **1 006,62 тыс. руб.** по договорам с ИП Магомедов Ш.М. и ИП Шарабок Ж.Г.

#### **2.5 Налоги всего, в том числе:**

##### **2.5.3.1 Транспортный налог**

Расходы на 2026 год заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 28,70 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2025 г. составили 28,86 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет авансового платежа по налогу на транспорт на 2026 год.

Эксперты предлагают, учесть расходы на транспортный налог по предложению АО «Оборонэнерго» в размере 28,70 тыс. руб.

##### **2.5.3.2 Экологические платежи**

Расходы на 2025 год не заявлены АО «Оборонэнерго».

Эксперты предлагают, учесть предложение АО «Оборонэнерго» по данной статье в размере 0,00 тыс. руб.

## **2.6 Отчисления на социальные нужды (таблица №П1.15)**

Расходы на 2026 год по данной статье заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 8 541,78 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2026 год составили 8 092,49 тыс. руб.

Эксперты предлагают, учесть расходы на обязательное социальное страхование на 2026 г. в размере 8 092,49 тыс. руб.

$26\,991,08 \text{ тыс. руб.} \times 0,2998 = 8\,092,49 \text{ тыс. руб.}$

где:

26 991,08 тыс. руб. – затраты на оплату труда,

29,98 % - ставка страховых взносов от затрат на оплату труда.

## **2.7. Прочие неподконтрольные расходы**

### **2.7.1 Сертификация электрической энергии**

Расходы на 2026 год не заявлены АО «Оборонэнерго».

Эксперты предлагают, учесть предложение АО «Оборонэнерго» по данной статье в размере 0,00 тыс. руб.

### **2.7.2 Оценка имущества**

Расходы на 2026 год заявлены филиалом АО в размере 112,62 тыс. руб.

в том числе:

- госпошлина на регистрацию прав собственности – 44,00 тыс. руб.;

- оценка имущественных прав – 68,62 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат по оценке имущества;

- расчет затрат на проведение работ по определению рыночной стоимости имущества;

Эксперты предлагают, учесть расходы на оценку имущества по расчету потребности филиала АО в размере 112,62 тыс. руб.

## **2.8 Налог на прибыль**

Расходы на 2026 год заявлены филиалом АО в размере 1 067,44 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет распределения налога на прибыль за 2024 год;

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год.

В соответствии с пунктом 20 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы по статье в размере 1 067,44 тыс. руб.

## **2.10. Амортизация**

Расходы на 2026 год заявлены филиалом АО «Оборонэнерго» в размере 5 321,36 тыс. руб.

Расходы, учтенные на 2025 г. составили 2 011,66,91 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена ведомость амортизации основных средств по счетам.

Расчет и начисление амортизационных отчислений производится в соответствии с требованиями ст. 256 – 259 НК РФ, принятыми новыми стандартами бухгалтерского учета, подлежащими применению, начиная с

бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России от 16.01.2018 г. № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 г. № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»)), а также учетной политикой предприятия.

В соответствии с Учетной политикой АО применяет линейный способ начисления амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств для включения в НВВ определяются в соответствии с основами ценообразования в соответствующих регулируемых сферах деятельности (на уровне, равном сумме отношений первоначальной стоимости основных средств регулируемой организации (в том числе с учетом стоимости проведенной реконструкции или модернизации) без учета ее увеличения на сумму затрат на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, к сроку полезного использования таких активов, определяемому в момент принятия основных средств к учету или измененному в результате проведенной реконструкции или модернизации (изменение срока полезного использования, кроме указанного в настоящем абзаце, не учитывается при расчете суммы амортизации, включаемой в НВВ).

Плановый объем амортизационных отчислений на 2026 год определен в соответствии с требованиями п. 27(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в размере 3 818,35 тыс. руб.

Часть объема амортизационных отчислений за 2024 год – 1 503,01 тыс. руб., определенной в соответствии с п. 7 Основ ценообразования как разница между фактически начисленным объемом амортизационных отчислений за 2024 год, рассчитанным с соблюдением п. 27(1) Основ ценообразования в размере 3 346,58 тыс. руб., и утвержденным уровнем амортизации в размере 184,91 тыс. руб. в 2024 году в ИП и ТБР 2024 года в размере 184,91 тыс. рублей.

Сумма полученной разницы – это экономически обоснованный размер недоиспользованной амортизации прошлых лет, ранее неучтенный в НВВ АО, относится к источнику финансирования инвестиционной программы, что установлен положениями п. 32 Основ ценообразования, Приказом Минэнерго России от 13.04.2017 № 310.

Указанный объем средств учтен как источник ИП в связи с требованиями п. 27 (1) Основ ценообразования, в соответствии с которыми для организации, объем НВВ которых составляет менее 10 % котлового НВВ, источник финансирования инвестиционной программы в виде

амортизационных отчислений учитывается в НВВ в размере, утвержденном в инвестиционной программе.

Расчет и начисление амортизационных отчислений составил размер 5 321,36 тыс. руб. (3 818,35+1 503,01 тыс. руб.).

По расчету, проведенному в соответствии с пунктом 27 основ ценообразования, эксперты предлагают, учесть расходы на амортизацию по предложению АО в размере 5 321,36 тыс. руб.

### **2.11. Прибыль на капитальные вложения**

(Таблица № П.1.21.3)

- прибыль на капитальные вложения по предложению ОА составляет 5 585,47 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена:

- Инвестиционная программа на 2025-2029 года, утвержденная Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан приказом от 23.09.2025 №45-ОД-106/25 на сумму 10 906,83 тыс. руб. (без НДС).

Эксперты предлагают, учесть расходы на капитальные вложения по предложению АО в соответствии с пунктом № 38 Основ ценообразования в размере не превышающим 12% от НВВ на 2026 год в размере 5 585,47 тыс. руб.

**ИТОГО неподконтрольные расходы составили:**

$НР_{2026} = 21\,214,70$  тыс. руб.

### **3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования**

$B_i$  ( $B_{2026}$ ) – расходы  $i$ -го года (2026г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$V_i^{\text{корр}} - \text{корректировка необходимой валовой выручки на } i\text{-тый год}$   
долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год;

$I_{i-1} (I_{2025}) - \text{индекс потребительских цен, определенный на } i\text{-й-1 год (на 2025 год)}$  в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,09**;

$I_i (I_{2026}) - \text{индекс потребительских цен, определенный на } i\text{-й год (на 2026 год)}$  в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,051**;

$V_i^{\text{учит}} = V_i^{\text{распред}}$  - учитываемая в году  $i$  величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$V_i^{\text{учит}}$  также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$V_i^{\text{учит}}$  может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$V_i^{\text{учит}}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

где:

$\Delta \text{ПР}_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta \text{НР}_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$Y_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}$ ,  $Y_{i-2}^{\text{факт}}$  — плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$\text{ПО}_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

### 3.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta \text{ПР}_i$  – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left( \text{ПР}_1 \times \frac{(1 - I_1^\Phi)}{(1 - I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^\Phi \right) - \text{ПР}_{i-2}$$

$$K_{\text{инд}j}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + \text{ИКА}_j^\Phi)$$

$$\text{ИКА}_j^\Phi = K_{\text{эл}} \times \frac{y_{\text{е}j}^\Phi - y_{\text{е}j-1}^\Phi}{y_{\text{е}j-1}^\Phi}$$

$$\Delta \text{ПР}_{2026} = 7\,440,81 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексации (2025 г. – 9% предполагаемая оценка факта; 2026 г. – 5,1 %) корректировка подконтрольных расходов сетевой организации за 2024 г., которая должна быть учтена в 2026 году **7 440,81 тыс. руб.**

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Значение
<b>1.</b>	<b>Корректировка подконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 495,17</b>
1.1	Среднегодовое количество УЕ за 2022 год	у.е.	1 322,48
1.2	Среднегодовое количество УЕ за 2023 год	у.е.	1 424,31
1.3	Индекс изменения количества активов в 2023 г.	%	5,77%
1.4	Среднегодовое количество УЕ за 2024 год	у.е.	1 428,94
1.5	Индекс изменения количества активов в 2024 год	%	0,24%
1.6	Среднегодовое количество УЕ за 2024 год	у.е.	0,00
1.6	Индекс потребительских цен в 2022 году, план	%	4,30%
1.9	Индекс потребительских цен в 2022 году, факт	%	13,80%
1.10	Индекс потребительских цен в 2023 году, факт	%	5,90%
1.11	Индекс потребительских цен в 2024 году, факт	%	8,50%
1.12	Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом	%	1,00%
1.14	Коэффициент индексации ПР за 2023 год	-	1,1294
1.15	Коэффициент индексации ПР за 2024 год	-	1,1375
1.16	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2022 год (баз)	тыс. руб.	29 416,07
1.18	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2024 год	тыс. руб.	34 737,30
1.19	Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год	тыс. руб.	6 495,17

2	Расходы 2024 года по корректировке ПР	тыс. руб.	7 440,81
2.1	Индекс потребительских цен на 2025 год	%	9,0%
2.2	Индекс потребительских цен на 2026 год	%	5,1%

3.1.2 *Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:*

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

### 3.1.3 *Корректировка неподконтрольных расходов*

$\Delta \text{НР}_i$  – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра  $i = 2026$  г.,  $i - 2 = 2024$  г.:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}}$  – фактическая величина неподконтрольных расходов,  
 $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$  – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают учесть выпадающие доходы по неподконтрольным расходам АО на 2026 г. в размере 4 066,96 тыс. руб.:

*тыс. руб.			
№	Статья затрат	План 2024г.	Факт 2024г.
1	аренда	1 114,39	934,19
2	налог на имущество	0,00	45,26
3	транспортный налог	18,84	29,02
4	амортизация	0,00	3 346,58
5	налог на прибыль	558,02	1067,44
6	сертификация эл. эн	162,64	0,00
7	другие затраты, относимые на себестоимость	42,23	476,14
8	отчисления на социальные нужды	6 044,66	6 109,32
	<b>Итого</b>	<b>7 940,98</b>	<b>12 007,94</b>

$$\Delta \text{НР}_{24} = 12 007,94 - 7 940,98 = 4 066,96 \text{ тыс. руб.}$$

### 3.1.4 Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$ ,  $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$  - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$ ,  $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на 2024 год, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2024 год 113 909,57 тыс. руб.,

$\text{НВВ}_{i-2}^{\Phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Фактический объем выручки в части содержания электрических сетей за 2024г.  $HBB_{24}^{\phi}$  :

$$123\,415,05 - 0,00 = 123\,415,05 \text{ тыс. руб.},$$

где:

123 415,05 тыс. руб. – фактическая выручка за 2024 г.,

0,00 тыс. руб. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2024 г.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации на 2024 год, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год 2024 г.:  $HBB_{24}^{содрпп}$ ,  $HBB_{24}^{ном}$

$$111\,357,54 + 2\,552,03 = 113\,909,57 \text{ тыс. руб.},$$

где:

111 357,54 тыс. руб. – необходимая валовая выручка за 2024 г.,

2 552,03 тыс. руб. – необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2024 г.,

$$\Delta HBB_{26} = 113\,909,57 - 123\,415,05 = -9\,505,49 \text{ тыс. руб.}$$

*3.1.5 Корректировка необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:*

$$ПО_i = \min\left(\Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2}^{уст} \times \Xi_{i-2}^{отп\ \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \Xi_{i-2}^{отп\ план} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$ПО_i$  – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$\Pi_{i-2}^{\phi}$  – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2= 1 098,34 тыс. кВт. ч. на 2024 г.;

$\Xi_{i-2}^{отп.факт}$  – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 111 958,12 тыс. кВт. ч на 2024 г.;

$\Xi_{i-2}^{отп.план}$  – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2) - том году долгосрочного периода регулирования – 106 596,83 тыс. кВт. ч. на 2024 г.;

$ЦП_{i-2}$  – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по

передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году  $i-2 = 2\,801,26$  руб. на 2024 г.;

$\text{ЦП}_{i-2}^{\text{факт}}$  – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2 = 2\,529,10$  руб. на 2024 г.;

$N_{i-2}$  – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год  $(i-2)$ , в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования = 0,85%;

$$\begin{aligned}\text{ПО}_{26\text{год}} &= (0,85\% \times 111\,958,12) \times 2\,529,10 - 106\,596,83 \times 0,85\% \\ &\times 2\,801,26 = -131,35 \text{ тыс.руб.} \\ \text{ПО}_{26\text{г.}} &= -131,35 \text{ тыс.руб.}\end{aligned}$$

*Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком «минус»):*

$$\begin{aligned}B_{24}^{\text{инд}} &= \Delta \text{ПР}_{24} + \Delta \text{НР}_{24} + \Delta U_{24} + \Delta \text{НВВ}_{24}^{\text{код}} + \text{ПО}_{24} = 7\,440,40 + \\ &4\,066,96 + 0,00 + (-9\,505,49) + (-131,35) = \mathbf{1\,870,93 \text{ тыс.руб.}}\end{aligned}$$

*3.2 Корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год.*

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2024 год и 9 месяцев 2025 года, определяется по формуле:

$$\begin{aligned}V_i^{\text{коррИП}} &= \left( \text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - V_{i-2\,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-2}) \times (1 + I_i) + \\ &+ \left( \text{ИП}_{i-1\,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1\,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \\ &\text{где:}\end{aligned}$$

$V_i^{\text{коррИП}}$  – корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $V_i^{\text{коррИП}}$  рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при

установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ( $НР_i^{ИП}$ ), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ( $НР_i^{факт}$ ) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.

Величина  $B_i^{корр ИП}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний.

$ИП_{i-2}^{факт}$ ,  $ИП_{i-2,9мес}^{факт}$  – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год  $i - 2$ ,  $i - 1$ , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году  $i - 2$ ,  $i - 1$  долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$НР_{i-2}^{ИП}$ ,  $НР_{i-1,9мес}^{ИП}$  – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году  $i - 2$ ,  $i - 1$ , которая не может принимать отрицательные значения.

$B_{2026}^{корр ИП}$  - корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования АО, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы на 2024 год и 9 месяцев 2025 года:

$$НР_{2024}^{ИП} = 184,91 \text{ тыс. руб.};$$

$$ИП_{2024}^{факт} = 162,50 \text{ тыс. руб.};$$

$$B_{2024,9мес}^{корр ИП} = 0,00 \text{ тыс.руб.};$$

$$НР_{2025,9мес}^{ИП} = (4\,738,10 \text{ тыс. руб.}/12*9) = 3\,553,65 \text{ тыс.руб.};$$

$$ИП_{2025,9мес}^{факт} = 4\,415,00 \text{ тыс. руб.}$$

$$I_{2024} = 9\% = 0,09$$

$$I_{2025} = 5,1\% = 0,051$$

$$B_{2026}^{корр ИП} = (162,50 - 184,91 - 0,00) * 1,09 * 1,051 + (4\,415,06 - 3\,553,65) *$$

$$*1,051 = -25,67 + 905,35 = 879,67 \text{ тыс. руб.}$$

Выпадающие расходы по ИП за 2024 г. и 9 месяцев 2025 г. составят в сумме 879,67 тыс. руб. (со знаком «+»)

*3.3 Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов.*

$B_i^{\text{учит}} = B_i^{\text{распред}}$  – не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррип}} + B_i^{\text{учит}}$$

Итого расходы 2026 г. долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования составят:

$$B_i^{\text{инд}} = 1\,870,93 * 1,09 * 1,051 = 2\,143,22 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_{26} = 2\,143,32 + 879,67 = 3\,023,00 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_{26} \text{ } 2\,143,32 \text{ тыс. руб. (со знаком «плюс»)}$$

$$B_i^{\text{коррип}} \text{ } 879,67 \text{ тыс. руб. (со знаком «плюс»)}$$

Часть объема амортизационных отчислений за 2024 год – 1 503,01 тыс. рублей, определенной в соответствии с п. 7 Основ ценообразования как разница между фактически начисленным объемом амортизационных отчислений за 2024 год, рассчитанным с соблюдением п. 27(1) Основ ценообразования в размере 3 346,58 тыс. рублей, и утвержденным уровнем амортизации в размере 184,91 тыс. рублей в 2024 году в ИП и ТБР 2024 года в размере 184,91 тыс. рублей.

Корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов, с учетом части объема амортизационных отчислений за 2024 год – 1 519,99 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

$$B_{26} = 3\,023,32 - 1\,503,01 = 1\,519,99 \text{ тыс. руб.}$$

#### **4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 год.**

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалу АО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год, определен экспертами в размере 69 888,62 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 47 153,93 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 21 214,69 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «плюс») 1 519,99 тыс. руб.

#### **5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента**

$$КНК_i = K_{обi} * П_{корi} ,$$

где:

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$  (2026 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951);

$K_{обi}$  – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

$П_{корi}$  – максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{обi}$  на 2026 г. принимается равным 1,2 % так как фактические данные за 2024 г. достигли планового значения (приложение № 6).

$$КНК_i (КНК_{2026}) = 0,6 * 2 \% = 1,2 \%$$

## 6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 г. с учетом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалу АО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2025 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку филиала АО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере **71 222,45** тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям филиала АО на 2026 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2026}^{сод} = 47\,153,93 + 21\,214,70 + 1\,519,99 + 0,00 + 0,00 + 0,00 \times 0,00 + 1\,333,83 = 71\,222,62 \text{ тыс. руб.}$$

$$НВВ_{2026}^{сод} = 71\,222,45 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	27 081,20	52 030,92	111 193,88	68 340,24	69 888,62
Итого НВВ на содержание сетей, с учетом корректировки КНК=1,2%	тыс. руб.	27 275,96	52 051,33	111 357,54	68 964,86	71 222,45

## 7. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год.

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

где:

$ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i$ , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;  $ЦП_{2026} = 3\,371,13$  руб./тыс.кВт.ч.

$П_i^{пл}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ

ценообразования;  $\Pi^{пл}_{2026} = 0,9619$  млн. кВт\*ч.

$\Delta ЭП_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$$\Delta ЭП_{2024} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

$d_i$  - доля  $\Delta ЭП_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.  $d_i = 0$

Поступление электрической энергии в сеть – 112,558 млн. кВт\*ч.

Потери электроэнергии в сети – 0,9619 млн. кВт\*ч.

$$НВВ^{пот}_{2026} = ЦП_{2026} * \Pi^{пл}_{2026}$$

$$НВВ^{пот}_{2026} = 3\,242,69 \text{ тыс. руб.}$$

### **Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Филиал АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации

организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям,

обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-

строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

Филиал АО «Оборонэнерго» не соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций, к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

### **Рекомендации.**

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства филиалу АО «Оборонэнерго» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

5. На очередной период регулирования представить приказ об утверждении Министерством энергетики Российской Федерации нормативов технологических потерь электроэнергии в сетях.

6. Соблюдать установленные Минэнерго РД в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

7. В соответствии с п.7 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике, приказа ФАС от 27.07.2022 № 537/22 «О системе отчетности, представляемой в Федеральную антимонопольную службу организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике» и письма Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан от 13.01.2025 № 45-05.1-81/25 «О системе отчетности, представляемой организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с 01.04.2025 г.

8. Соблюдать принятые параметры балансов электрической энергии и мощности и не допускать изменения объемов, принятых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии более чем на (+) или (–) 5%.

#### **Экспертная группа:**

Начальник отдела РЭК

М. Магомедов

Гл. специалист-эксперт отдела РЭК

А. Магомедов

**Экспертное предложение**  
**по расчету необходимой валовой выручки на 2026 г. долгосрочного**  
**периода регулирования 2022-2026 гг., для установления тарифов на**  
**услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям**  
**ПАО «Россети Северный Кавказ»**  
(филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»)

**I. Основание экспертизы.**

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмом от 30.04.2025 года №МР8/ДЭФ/01-00/3026 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан письмом от 16 мая 2025 №45-043-3029/25 уведомило о принятии к рассмотрению материалов для корректировки необходимой валовой выручки и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго», для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями с применением долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

Филиал АО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» повторно письмом от 31.10.2025 г. №МР8/ДЭФ/01-00/7937 обратился в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан с уточненным предложением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов, дополнительно представлены материалы (копии договоров безвозмездного владения) в соответствии с п.5 Постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 письмом от 11.12.2025 № МР8/ДЭФ/01-00/9123, а также дополнительные материалы по запросу экспертов.

Экспертной группой Минэнерго Дагестана проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям: по собственным сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») и переданным во временное владение и пользование филиалу «Дагэнерго» согласно договорам субаренды имущества, с АО «Дагестанская сетевая компания» и другими организациями:

– договор от 01.07.2015 года №03/ЮР с ООО «Избербашские городские электрические сети» (далее ООО «ИГЭС») и соглашение о замене стороны от 13.11.2020 г.;

– договор №19/ЮР от 31.08.2015 года ОАО «Ставропольэнерго» и соглашение о замене стороны от 13.11.2020 г.;

– договор аренды с ОАО «Дагэнергосеть» от 01.01.2018г. №01 и соглашение о замене стороны от 20.11.2020 г. (подстанция «Берег»);

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с Акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»), соглашение о замене стороны от 28.12.2020г. №240/2020 заключенному АО «ДВЭУК-ЕНЭС» – правопреемником АО «ДВЭУК», дополнительное соглашение №1 от 18.04.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019, где указано, что Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания-Россети» (ПАО «Россети»), является правопреемником Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания ЕНЭС» и дополнительное соглашение №2 от 24.07.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019;

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ, от 16.11.2020 г. №22/2020, от 16.11.2020 г. №21/2020;

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» от 17.10.2022 г. №290 (подстанции: Уйташ 1 и Уйташ 2) и от 17.10.2022 г. №291 (подстанция Новый Ирганай);

– договор аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г. Каспийск);

– договор безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ссудополучатель) с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Дагестан (ТУ Росимущества в Республике Дагестан) (ссудодатель) от 08.09.2023 г. №05-5/12 (г. Махачкала);

– договор аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР -171043;

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Каспэнергосервис» от 30.08.2024 г. № 157311\_ВЭ (Сулакский Гидрокаскад, Каспийская ТЭЦ);

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» от 28.08.2024 г. № 23/08 (Стекольный завод);

– договора аренды филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «ЭНКОМ» от 23.08.2024 г. № 143600/ДЭФ (подстанция «Робинс»).

Договоры безвозмездного владения и пользования во исполнение Правил, в том числе:

- договор от 01.07.2025 – ГО Дербент;
- договор от 30.09.2025 – ГО Махачкала;
- договор от 18.09.2025 – ГО Буйнакс;
- договор от 22.09.2025 – ГО Кизилюрт;
- договор от 07.10.2025 – Минимущество РД;
- договор от 25.08.2025 – АМС СП Бурдеки;
- договор от 10.07.2025 – АМС Кизлярский МР;
- договор от 10.08.2025 – АМС СП Аялизимахи;
- договор от 11.08.2025 – АМС Дербентский МР;
- договор от 11.08.2025 – АМС СП Мургук;
- договор от 14.08.2025 – АМС СП Аймаумахи;
- договор от 14.08.2025 – АМС Хунзахский МР;
- договор от 16.06.2025 – АМС с.с. Урахинский;
- договор от 18.06.2025 – АМС Казбековского МР;
- договор от 18.07.2025 – АМС ГО Кизляр;
- договор от 20.07.2025 – АМС СП Мюрего;
- договор от 20.08.2025 – АМС СП Кичи-Гамри;
- договор от 20.08.2025 – АМС СП Маммаул;
- договор от 20.08.2025 – АМС СП Сергокала;
- договор от 22.08.2025 – АМС Мигликасиимахи;
- договор от 22.08.2025 – АМС Нижние Мулебки;
- договор от 22.08.2025 – АМС СП Канасираги;
- договор от 24.07.2025 – АМС СП Ванашиимахи;
- договор от 27.06.2025 – АМС с. Дегвинский;
- договор от 30.06.2025 – АМС Бежтинский участок;
- договор от 30.06.2025 – АМС Магарамкентского района;
- договор дарения от 17.12.2024 № 204734-ДЭ/ЮР, заключенного с Гамзатовой Ш.Р. на электросетевое имущество, расположенное по ул. Устарбекова, д.6 в г. Махачкале Республики Дагестан;
- договор от 26.11.2025 – МО городской округ «город Дагестанские Огни»;
- договор от 05.12.2025 – МО городского поселения «Поселок Шамилькала».

Принятое по указанным договорам имущество ранее ПАО «Россети Северный Кавказ» не эксплуатировалось.

При проведении экспертизы специалисты отдела руководствовались следующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

– Конституцией Российской Федерации, Гражданским, Налоговым кодексами Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в действующей редакции);
- Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (в действующей редакции);
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту – Основы ценообразования) (в действующей редакции);
- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (в действующей редакции);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (в действующей редакции);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 6.08.2004 №20-э/2 (в действующей редакции);
- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 N 412/22 (далее Методические указания) (в действующей редакции);
- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденные приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э (далее Методические указания) (в действующей редакции);
- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и

территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256 (в действующей редакции);

– Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010. №254-э/1 (в действующей редакции);

– Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8.10.2017 и № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (в действующей редакции);

– правилами принятия Федеральной антимонопольной службой решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий и иных регулируемых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 (в действующей редакции);

– Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные филиала «Дагэнерго».

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведены:

- 1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2026 г.;
- 2) оценка финансового состояния организации за предшествующий период, осуществляющей регулируемую деятельность;
- 3) анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий и расчетный периоды регулирования;
- 4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- 5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
- 7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- 8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской

Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

- выполнен расчет тарифа (платы) за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по филиалу «Дагэнерго».

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Методология работы – экспертиза проводилась методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода 2022-2026 гг., с учетом анализа технико-экономических показателей за 2024 г. и параметров, установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации на 2024 - 2028 гг.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. и плановый период 2022-2026 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по передаче электрической энергии и получение необходимой прибыли.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 26.06.2020 г., на налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Советскому району г. Махачкалы с 24.03.2020 г. за № 0572.

Реквизиты филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»:

ИНН – 2632082033, КПП – 057243001,

почтовый адрес – 367000, РФ, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73а,

тел. – 8(8722) 51-87-42, 66-32-59 сайт – <http://www.rossetisk.ru>

Основными целями деятельности филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» являются: удовлетворение потребностей граждан, предприятий, учреждений и организаций в услугах, работах, товарах, реализация социальных и экономических интересов членов трудового коллектива и получение прибыли.

Общество осуществляет следующие виды деятельности, определённые постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

- передача (распределение) электрической энергии;
- перепродажа электроэнергии и мощности;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- оперативно - диспетчерское управление;
- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

В 2026 году на эксплуатации Филиала находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС –110кВ – 91 ед.;
- ПС – 35 кВ – 124 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 16 039 ед.;

– ВЛ – 40 871,54 км;

– КЛ – 1 140,16 км.

Объем условных единиц составил 146 148,96 у.е., в том числе:

ВН – 19 070,33 у.е.; СН1 – 15 742,11 у.е.; СН2 – 75 071,71 у.е.; НН – 36 265,00 у.е.

Включены: 3 783,70 у.е., в том числе:

- 2 472,66 у.е. (по договорам безвозмездного пользования имуществом на 2026 г., (с исключением договора дарения от 17.12.2024 № 204734-ДЭ/ЮР, так как нет правоустанавливающих документов, подтверждающих право распоряжения имуществом) и купли-продажи ПС «Берег»);

- 1 311,04 у.е. бесхозные сети.

### **I. Учет доходов и расходов по видам деятельности.**

Приказами ПАО «Россети Северный Кавказ» от 28.12.2024 г. №425 «Об учетной политике ПАО «Россети Северный Кавказ» для целей бухгалтерского учета на 2025 год» определен следующий порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», стандартом МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», а также Налоговым кодексом Российской Федерации.

#### **Доходы.**

Доходы в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются:

– доходы от обычных видов деятельности – виды деятельности, признаваемые основными для целей бухгалтерского учета в настоящей Учетной политике,

– прочие доходы – доходы отличные от доходов от обычных видов деятельности, в том числе поступления, возникшие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.).

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции (работ, услуг) полученная по основным видам деятельности Общества.

К основным видам деятельности Общества для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

– передача электрической энергии;

– перепродажа электроэнергии и мощности;

– технологическое присоединение к электрической сети и т.п.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитии вида деятельности, а именно:

– по передаче электрической энергии - по уровням (классам) напряжения;

– по технологическому присоединению к электрической сети - по уровням присоединяемой мощности.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществом, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

#### **Затраты.**

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

– основного производства-производства, продукции (работ, услуг) которого явилось целью создания данного общества

– вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;

– общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;

– общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;

– обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

**В составе затрат на основное** производство учитываются прямые производственные затраты. Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства. Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство». На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, по технологическому

присоединению, по предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

**В составе затрат вспомогательного производства учитываются затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.**

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются косвенные расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, по технологическому присоединению, по предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного. К вспомогательным производствам относятся ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта.

Ежемесячно расходы со счета 23 «Вспомогательные производства» списываются на счет 20 «Основное производство» в разрезе статей расходов и номенклатурных групп.

Расходы по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» на счетах 20 «Основное производство» и 23 «Вспомогательные производства» отражаются в разрезе договоров по технологическому присоединению.

**В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.**

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание исполнительного аппарата Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется по подразделениям и статьям расходов.

Затраты, связанные с содержанием Отделов технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Остальные затраты отражаются на счете 25 по подразделению «Основное» и распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурной группы «Технологическое присоединение», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство», по всем видам деятельности, кроме Фонда оплаты труда по номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

**В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.**

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

Затраты по счету 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделению «Управленческие расходы» формируются по следующим статьям:

- Услуги по выполнению функций исполнительного органа;
- Выплаты членам Совета директоров;
- Выплаты членам Ревизионной комиссии;

В конце месяца Управленческие расходы распределяются по видам деятельности пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

### **ПРИНЦИП РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗАТРАТ АППАРАТА УПРАВЛЕНИЯ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» (на примере 2022 года)**

Общество / Филиал		2022 год						
		НВВПС* (тыс. руб.)	НВВПСО (%)	НВВПСФ (%)	НВВП** (тыс. руб.)	НВВП (%)	НВВС*** (тыс. руб.)	НВВС (%)
Филиалы ПАО «Россети Северный Кавказ»:		23 852 487,74		100,00%	20 577 204,18		3 275 283,56	
НВВП	филиал «Каббалкэнерго»	2 918 172,17	10,79%	12,23%	2 918 172,17	12,55%		
НВВС		659 975,46	2,44%	2,77%			659 975,46	17,42%
НВВП	филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»	1 531 657,16	5,66%	6,42%	1 531 657,16	6,59%		
НВВС		290 301,57	1,07%	1,22%			290 301,57	7,66%
НВВП	филиал «Севкавказэнерго»	2 578 265,65	9,54%	10,81%	2 578,265,65	11,09%		
НВВС		536 720,57	1,99%	2,25%			536 720,57	14,17%
НВВП	филиал «Ставропольэнерго»	6 530 991,56	24,16%	27,38%	6 530 991,56	28,09%		
НВВП	филиал «Ингушэнерго»	1 921 131,90	7,11%	8,05%	1 921 131,90	8,26%		
НВВС		294 675,88	1,09%	1,24%			294 675,88	7,78%
НВВП	филиал «Дагэнерго»	5 096 985,74	18,85%	21,37%	5 096 985,74	21,92%		
НВВС		1 493 610,07	5,52%	6,26%			1 493 610,07	39,43%
Управляемые общества ПАО «Россети Северный Кавказ»:		3 185 005,28			2 672 760,84		512 244,44	
НВВП	АО «Чеченэнерго»	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
НВВС		512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%
ВСЕГО:		27 037 493,01	100,00%		23 249 965,02	100,00%	3 787 527,99	100,00%
	в т.ч. ВСЕГО НВВП	23 249 965,02	85,99%		23 249 965,02	100,00%		
	в т.ч. НВВП филиалов	20 577 204,18	76,11%		20 577 204,18	88,50%		

в т.ч. НВВП управляемых обществ	2 672 760,84	9,89%		2 672 760,84	11,50%		
в т.ч. ВСЕГО НВВС	3 787 527,99	14,01%				3 787 527,99	100,00%
в т.ч. НВВС филиалов	3 275 283,56	12,11%				3 275 283,56	86,48%
в т.ч. НВВС управляемых обществ	512 244,44	1,89%				512 244,44	13,52%

\* - необходимая валовая выручка по передаче и перепродаже электроэнергии

\*\* - необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии

\*\*\* - необходимая валовая выручка по перепродаже электроэнергии

### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ В СООТВЕТСТВИИ С УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ

Показатель	Состав затрат	Учет затрат
Затраты на основное производство	<ul style="list-style-type: none"> <li>• прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),</li> </ul>	Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,</li> </ul>	На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,</li> </ul>	Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,</li> </ul>	В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика в соответствии с п.3.20.7.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.</li> </ul>	Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по

		передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».
Затраты на вспомогательное производство	<p>• затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.</p> <p>В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.</p>	<p>Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.</p> <p>На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.</p> <p>Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.</p> <p>Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.</p> <p>В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность в соответствии с п.3.20.8 Учетной политики.</p> <p>Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.</p>
Общепроизводственные затраты	<p>• затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.</p> <p>Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.</p>	<p>Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.</p> <p>В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.</p>

		<p>Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.</p> <p>Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.</p> <p>Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п. 3.20.9.</p> <p>Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».</p>
Общехозяйственные затраты	<p>• затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.</p>	<p>Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.</p> <p>Затраты по счету 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделению «Управленческие расходы» формируются по статьям в соответствии с п. 3.20.10.</p> <p>В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).</p> <p>В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».</p> <p>Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».</p> <p>В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии (НВВП).</p> <p>Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».</p>

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии (НВВС).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственным расходам. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов НВВПСО).

Информацию о НВВПСО, НВВПСФ, НВВП, НВВС ежегодно предоставляет Департамент тарифообразования до 25 января текущего года. При изменении условий хозяйствования НВВПС, НВВП, НВВС может корректироваться. Данные об изменении НВВПС, НВВП, НВВС предоставляются Департаментом тарифообразования.

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» в соответствии с п.3.20.10.

Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

Затраты обслуживающих производств и хозяйств	<p>• затраты состоящих на балансе Общества обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с выполнением работ, оказанием услуг и производством продукции, явившихся целью создания Общества:</p> <p>- жилищно-коммунального хозяйства (эксплуатация жилых домов, общежитий, прачечных, бань и т.п.);</p> <p>- столовых и буфетов;</p> <p>- общежитий;</p> <p>- детских дошкольных учреждений (садов, яслей);</p> <p>- домов отдыха, санаториев и других учреждений оздоровительного и культурно-просветительного назначения.</p>	<p>В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживаемому производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.</p>
Коммерческие расходы	<p>• затраты, связанные с реализацией коммерческих процессов и административно-управленческих процессов по управлению коммерческими подразделениями (выполнение функций гарантирующего поставщика).</p> <p>К коммерческим расходам относятся: коммерческие расходы, связанные с энергосбытовой деятельностью (выполнением функций гарантирующего поставщика, в том числе расходы на рекламу и представительские расходы)</p>	<p>Коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» без распределения по видам реализованной продукции полностью в конце отчетного периода.</p>
Прочие расходы		<p>Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».</p>

		<p>Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».</p> <p>Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».</p> <p>Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.</p> <p>Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;</li> <li>- списание дебиторской задолженности;</li> <li>- создание резервов;</li> <li>- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.</li> </ul> <p>Прочие расходы от выбытия ценных бумаг в счет погашения обязательств перед контрагентами распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально размеру погашаемой задолженности. Сведения о размере погашаемой задолженности предоставляет курирующая профильная служба в течение 5-ти рабочих дней с даты передачи векселей.</p> <p>Проценты к уплате, сформированные в Аппарате управления, распределяются через счет 79-02 «Проценты по кредитам» в филиалы Общества пропорционально долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам филиалов, кроме задолженности по процентам по долговым обязательствам.</p> <p>В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.</p>
<p>Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору)</p>		<p>Проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств.</p> <p>Сумма привлеченных заемных средств распределяется по филиалам Общества.</p> <p>Информацию о распределении заемных средств, и их погашении в разрезе филиалов, о сумме распределяемых процентов к уплате предоставляет Департамент экономики ежемесячно, до 15 числа месяца, следующего за отчетным.</p>

		<p>Начисленные в установленном порядке проценты подлежат отражению в составе прочих расходов за исключением процентов по заемным средствам, привлекаемым для приобретения (создания) инвестиционных активов (капитализируемые проценты).</p> <p>Проценты к уплате, относящиеся к Аппарату управления и не подлежащие капитализации, распределяются в филиалы пропорционально остаткам по счетам 66, 67 на конец отчетного месяца.</p> <p>Проценты за пользование заемными средствами включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно (ежемесячно) в течение срока пользования заемными средствами независимо от момента фактической выплаты процентов.</p> <p>В зависимости от срока погашения, задолженность в виде процентов по заемным обязательствам отражается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» или 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» (обособленно).</p>
Резерв по сомнительным долгам	<p>Общество создает резерв по сомнительным долгам по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной. При этом сомнительной признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.</p> <p>Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>Резерв по сомнительным долгам учитывается на счете 63 «Резерв по сомнительным долгам».</p> <p>Информация по резерву сомнительных долгов раскрывается в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов (начисление резерва) и прочих доходов (восстановление резерва).</p> <p>Порядок формирования резерва по сомнительным долгам утверждается в соответствии с утверждённой в Обществе Методикой по оценке величины резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Величина резерва по сомнительным долгам определяется отдельно по каждому сомнительному долгу контрагента в разрезе актов, платежных поручений и иной первичной документации в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>

		<p>Суммы созданных резервов по сомнительным долгам относятся на прочие расходы и отражаются по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета 63 «Резервы по сомнительным долгам» на последнее число соответствующего отчетного периода.</p> <p>Формирование резерва по сомнительным долгам проводится ежеквартально на последнее число соответствующего отчетного квартала (31 марта, 30 июня, 30 сентября, 31 декабря).</p> <p>Руководитель регионального предприятия проводит анализ взыскваемости дебиторской задолженности и необходимости создания резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Результаты проведенной оценки направляются на рассмотрение и согласование профильным заместителям генерального директора, начальнику Управления по работе с дебиторской задолженностью по форме согласно Приложению 1 в срок до 9 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>Заместители генерального директора по направлениям деятельности, начальник Управления по работе с дебиторской задолженностью согласовывают и представляют секретарю Комиссии Отчет согласно Приложению 1 к Методике в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.</p> <p>Комиссия в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, проводит заседание, в результате которого принимает решение о начислении/не начислении резерва по сомнительным долгам и представляет в бухгалтерскую службу Общества Отчет согласно Приложению 1 к Методике.</p>
Текущий налог на прибыль	Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.	Общество использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.
Налог на имущество		<p>В соответствии с Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н в качестве источника начисления налога на имущество и с учетом использования налогооблагаемого имущества в деятельности Общества определены следующие счета:</p> <p>- по имуществу, используемому в деятельности по передаче электрической энергии, – счета 25 «Общепроизводственные расходы», 23 «Вспомогательные производства», 20 «Основное производство», счет 26 «Общехозяйственные расходы»;</p> <p>- по имуществу, используемому в деятельности по перепродаже электрической энергии, – счет 44 «Расходы на продажу».</p>

## **II. Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2023г.**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2023 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2023 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа и расшифровки расходов и доходов в табл. №№1.6 и 1.3 в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.11 г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии»

Организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлением Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 31.01.2023 г. № 45-ОД-10/23.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» (сбыт).

По договорам аренды на эксплуатации у филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование:

✓ на начало 2023 года:

- ПС –110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 8 193 ед.
- ВЛ – 35 705,11 км;
- КЛ – 908,88 км.

Объем условных единиц составил 116 206,98 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 55 881,98 у.е.; НН – 26 698,49 у.е.

У филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на эксплуатации – по договорам аренды, собственные сети и бесхозные сети:

✓ на конец 2023 года:

- ПС –110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 15 155 ед.
- ВЛ – 40 046,57 км;
- КЛ – 1 109,08 км.

Объем условных единиц составил 141 060,22 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 71 934,80 у.е.; НН – 35 498,90 у.е.

## Основные натуральные показатели

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило 8 327,92 млн.кВтч., что на 355,66 млн.кВтч. ниже принятого по расчету, уменьшение составляет 95,90 %, при плане 8 683,58 млн.кВтч.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 447,38 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 2 294,76 млн.кВтч. (65,96 %), из них:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 015,53 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 2 298,99 млн.кВтч. (63,59 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск конечным потребителям	6 314,52	4 015,53	-2 298,99	63,59
итого прочие потребители - ВН	641,93	270,10	40,24	42,08
итого прочие потребители - СН1	62,13	37,27	60,06	59,99
итого прочие потребители - СН2	717,28	464,08	294,23	64,70
итого прочие потребители - НН	2 296,98	670,89	-1 272,72	29,21
Потребители, приравненные к населению	125,42	63,06	-83,26	50,28
население (город) - НН	887,82	872,68	136,83	98,29
население (село, эл.плиты) - НН	1 582,95	1 614,29	207,31	101,98

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 625,20 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 8 327,92 млн.кВтч., что на 355,66 млн.кВтч. ниже принятого по расчету, уменьшение составляет 95,9 %.

- фактические потери электроэнергии составили по Форме № 46-ЭЭ 3 880,53 млн.кВтч. (46,60 %).

- фактические потери электроэнергии составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 3 880,53 млн.кВтч. (46,60 %), из них: сверхнормативные потери – 1 939,10, млн.кВтч. и нормативные потери – 1 941,43 млн.кВтч. или 23,31% к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2023 год – 22,36%. Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2023 года – 1 862,12 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2023 год – 22,36% и должны составлять:

$$8\,327,92 \text{ млн.кВтч.} \cdot 22,36\% = 1\,862,12 \text{ млн.кВтч.}$$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 18,78 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть:  $1\,941,43 \cdot 100 / 8\,327,92 = 23,21\%$

Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении.

#### **Финансовые показатели**

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2023 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 6 499 252,22 (49,58 %), что ниже расчетной на 6 608 127,03 тыс.руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 6 288 969,89 тыс.руб. (49,12 %), ниже расчетной на 6 514 683,76 тыс.руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 13 959,34 тыс.руб. выше расчетной на 6 133,94 тыс.руб. или (178,399 %).

**Всего расходы** филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 20 302 986,24 тыс.руб. (159,90 %), в том числе:

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 5 164 058,32 тыс.руб., при этом следует отметить, что филиал «Дагэнерго» не правильно показывает процент факта на покупку нормативных потерь, искажает сумму и цену нормативных потерь;

- сверхнормативные потери – 4 449 965,12 тыс.руб.;

- расходы на содержание в сумме 10 675 003,47 тыс.руб. (131,43 %), что на 2 552 829,26 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

#### 1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды:
- ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 8 044,40 тыс.руб.;
- ✓ ГСМ – 8 127,11 тыс.руб.;
- ✓ Пополнение аварийного запаса – 31 092,00 тыс.руб.;
- ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 1 110,14 тыс.руб.
- работы и услуги производственного характера, из них:
- ✓ сертификация электроэнергетики – 87,07 тыс.руб.;
- ✓ услуги по испытанию и поверке приборов – 216,30 тыс.руб.
- электроэнергия на хоз. нужды – 53 455,83 тыс.руб.;
- Налоги: земельный налог – 2 875,58 тыс.руб.;
- Прочие услуги по ТБ и ОТ – 2 603,24 тыс.руб.;
- страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов (ОСОПО) – 3,35 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 6/2020);
- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);
- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 26/2020).

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- амортизация – 264 529,43 тыс.руб. (со знаком «-») по – ФСБУ 6/2020;

При этом на основании разъяснительного письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год»

- амортизация – 116 837,47 тыс.руб. (со знаком «+»), но при этом по комплексному анализу экономической обоснованностью расходов и руководствуясь, основами ценообразования эксперты произвели расчет факта, который составил – 59 782,59 тыс.руб. (со знаком «+»);

- услуги охраны – 9 451,06 тыс.руб.;
- нотариальные услуги – 8,09 тыс.руб.;
- расход на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 576 369,94 тыс.руб. подконтрольные расходы (не использовали в 2023 году);
- госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 2,77 тыс.руб.;
- шифровальная связь – 116,81 тыс.руб.;

- специальная связь
- медосмотр

– 60,50 тыс.руб.;  
– 2 480,89 тыс.руб..

## 2) Экономически необоснованные расходы

Вспомогательные материалы, из них:

- расходные материалы для оргтехники – 1 998,58 тыс.руб.;
- ТМЦ оргтехники – 13 902,02 тыс.руб.;
- ТМЦ средства связи – 239,83 тыс.руб.;
- другие прочие материальные расходы – 2 751,55 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера, из них:
  - ✓ капремонт ОС – 229 412,28 тыс.руб.;
  - ✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 1 993,56 тыс.руб.;
  - ✓ услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники – 794,53 тыс.руб.;

Прочие:

- ✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 923,5 тыс.руб.;
- ✓ ремонт и обслуживание транспорта – 4 586,68 тыс.руб.;
- ✓ прочие услуги производственного характера – 11 474,17 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 157 819,03 тыс.руб.;

Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 2 193 560,21 тыс.руб. (плановый – 2 035 741,17 тыс.руб.), при численности – 3 742,18 чел. (плановая – 3 724,82 чел.) и среднемесечной заработной плате – 48 847,65 руб. (плановая – 45 544,45 руб.);

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2023 г. по филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме П-4

Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной зарплаты, тыс.руб.				Среднемесечная зарплата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего
январь	3 702,00	3,70	0,00	3 705,70	157 294,60	260,60	49,30	157 604,50	42 489,09	70 432,43		42 530,29
февраль	3 701,60	3,60	0,00	3 705,20	156 945,20	166,30	49,30	157 160,80	42 399,29	46 194,44		42 416,28
март	3 697,50	3,60	0,00	3 701,10	159 946,00	226,80	42,80	160 215,60	43 257,88	63 000,00		43 288,64
Итого I кв:	3 700,37	3,63	0,00	3 704,00	158 061,93	217,90	47,13	158 326,97	42 715,21	59 972,48		42 744,86
апрель	3 700,00	3,20	0,00	3 703,20	191 158,40	414,10	19,30	191 601,80	51 567,14	129 406,25		51 739,52
май	3 747,10	3,40	0,00	3 750,50	189 356,50	501,10	0,00	189 857,60	50 534,15	147 382,35		50 621,94
июнь	3 786,60	3,70	0,00	3 790,30	181 657,20	717,40	0,00	182 374,60	47 973,70	193 891,89		48 116,14
Итого II кв:	3 744,57	3,43	0,00	3 748,00	187 394,03	544,20	6,43	187 944,67	50 044,25	0,00	0,00	50 159,20
Итого: 6 мес.	3 722,47	3,53	0,00	3 726,00	172 727,98	381,05	26,78	173 135,82	46 401,49	107 844,34	0,00	46 466,94
июль	3 771,52	4,10	0,00	3 775,62	192 507,20	492,00	0,00	192 999,20	51 042,34	120 000,00		51 117,22
август	3 764,10	4,00	0,00	3 768,10	162 921,40	488,80	0,00	163 410,20	43 282,96	122 200,00		43 366,74
сентябрь	3 748,70	3,90	0,00	3 752,60	165 886,00	474,10	0,00	166 360,10	44 251,61	121 564,10		44 331,96
Итого III кв:	3 761,44	4,00	0,00	3 765,44	173 771,53	484,97	0,00	174 256,50	46 198,14	121 254,70	0,00	46 271,97
Итого: 9 мес.	3 735,46	3,69	0,00	3 739,15	173 075,83	415,69	17,86	173 509,38	46 333,23	112 674,61	0,00	46 392,08
октябрь	3 747,70	4,40	0,00	3 752,10	175 849,50	1 521,70	0,00	177 371,20	46 921,98	345 840,91		47 272,51
ноябрь	3 760,60	3,70	0,00	3 764,30	168 434,50	628,40	0,00	169 062,90	44 789,26	169 837,84		44 912,17

декабрь	3 778,70	3,90	0,00	3 782,60	197 838,20	199,40	0,00	198 037,60	52 356,15	51 128,21		52 354,89
Итого IV кв:	3 762,33	4,00	0,00	3 766,33	180 707,40	783,17	0,00	181 490,57	48 030,67	188 935,65	0,00	48 179,86
Всего:	3 742,18	3,77	0,00	3 745,94	174 983,73	507,56	13,39	175 504,68	46 759,88	134 750,00	0,00	0,00

- охрана труда и ТБ – 4 022,07 тыс.руб.;
- подписка на периодическую печать – 30,50 тыс.руб.;
- добровольные страховые платежи – 34 310,68 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

- ✓ транспортный налог – 411,83 тыс.руб. с учетом сбытового автотранспорта и иномарок;
- ✓ госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 614,89 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- расходы в составе арендной платы, в том числе:

Аренда прочего имущества:

- ООО «Избербашские городские электрические сети» – 2 627,72 тыс.руб. (не представлены налог, декларация по трансп. зем. и не расчета арендной платы и амортизационной ведомости);
- АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские горэлектросети) – 7 006,16 тыс.руб.;
- ОАО «Махачкалинские горсети» – 6 823,03 тыс.руб.;
- ООО «МГЭСК» – 20 614,87 тыс.руб.;
- КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) – 3 075,61 тыс.руб. (по 3 договорам);
- АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») – 33 087,54 тыс.руб.;
- ОАО «Дагэнергосеть» – 4 518,0 тыс.руб.;
- (нет расчета арендной платы и прав собственности)
- ✓ аренда транспорта – 309,15 тыс.руб.;
- ✓ аренда помещений – 16 592,94 тыс.руб.;
- ✓ прочая аренда – 39 233,15 тыс.руб.;
- ✓ ФСК РОССЕТИ - НОВГОРОДСКОЕ ПМЭС договор (лизинг) №105/2022 от 28.09.2022 – 1 050,0 тыс.руб.;
- ✓ ФСК РОССЕТИ ПАО-ФИЛИАЛ ХАБАРОВСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ МЭС договор (не представлен) – 1 707,29 тыс.руб.;

- ✓ ООО "Энергопрогресс" договор не представлен – 964,38 тыс.руб.;
- ✓ ООО "Энергопрогресс" договор не представлен – 964,38 тыс.руб.;
- ✓ ООО "Энергопрогресс" договор не представлен – 1 250,00 тыс.руб.;
- ✓ ООО "СМК-Жилье"- строительно-монтажная компания – 300,00 тыс.руб. (не представлена амортиз. ведомость, не представлена налоговая декларация по налогу на имущество);
- услуги Call-центра – 4 715,26 тыс.руб.;
- командировочные расходы – 33 184,02 тыс.руб.;
- представительские расходы – 79,64 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 15 586,38 тыс.руб.;
- услуги связи – 25 411,14 тыс.руб. в том числе:
  - ✓ услуги стационарной связи – 3 259,73 тыс.руб.;
  - ✓ услуги мобильной связи – 1 816,50 тыс.руб.;
  - ✓ услуги доступа в Интернет – 21 232,21 тыс.руб.;
  - ✓ технологическая связь (передача данных) – 3 259,73 тыс.руб.;
- коммунальные услуги (теплоэнергия и прочие услуги) – 10 947,99 тыс.руб.;
- аудиторские услуги – 412,65 тыс.руб.;
- консультационные услуги – 42 409,76 тыс.руб.;
- юридические услуги – 13 080,76 тыс.руб.;
- информационные услуги – 4 044,03 тыс.руб.;
- прочие информационные услуги – 150,70 тыс.руб.;
- тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС – 25 374,60 тыс.руб.;
- ТМЦ мебель и техника – 1 867,19 тыс.руб.;
- ТМЦ канцелярские расходы – 7 228,49 тыс.руб.;
- ТМЦ хозяйственные расходы – 2 366,95 тыс.руб.;
- ТМЦ бланки типографские – 52,98 тыс.руб.;
- прочие расходы на получение разрешений и лицензий – 168,39 тыс.руб.;
- расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП) – 169,03 тыс.руб.;
- подписка на периодическую печать – 30,50 тыс.руб.;
- оформление имущественных прав – 77 179,63 тыс.руб.;
- обязательные страховые платежи – 34 310,68 тыс.руб., из них:
  - ✓ страхование ответств.владельцев а-м (ОСАГО) – 35,68 тыс.руб.
- услуги по техосмотру, регистрации автотранспорта и спецтехники – 230,23 тыс.руб.;
- услуги мойки автотранспорта – 199,06 тыс.руб.;
- пропуски на въезд на территорию – 188,37 тыс.руб.;
- услуги рекламы – 1 506,67 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 12 956,38 тыс.руб.;
- обслуживание КKM – 2,92 тыс.руб.;
- услуги почтово-телеграфной связи – 731,88 тыс.руб.;
- архивные услуги, переплет – 184,07 тыс.руб.;

- разъездные – 36 748,00 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч. – 10,40 тыс.руб.;
- расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства – 718,93 тыс.руб.;
- расходы на оформление имущественных прав – 80 820,94 тыс.руб.;
- услуги по организации совещаний, семинаров – 1 864,88 тыс.руб.;
- расходы на взносы за участие в конференциях – 528,21 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС) – 3 641,31 тыс.руб.;
- затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов – 8 460,34 тыс.руб.;
- услуги по организации функционирования и развития сетевого комплекса (управленческие расходы) – 1 535,60 тыс.руб.;
- НП Совет рынка – 397,85 тыс.руб.;
- услуги СМИ – 3 491,62 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации – 128,70 тыс.руб.;
- больничные листы – 8 148,89 тыс.руб.;
- услуги переводчиков (не в штате) – 25,92 тыс.руб.;
- расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов) – 181,87 тыс.руб.;
- прочие другие расходы, относимые на себестоимость – 11 601,32 тыс.руб.;
- средства НИОКР – 208,41 тыс.руб.;
- прочие подконтрольные расходы из прибыли – 67 514,59 тыс.руб.;
- прочие не подконтрольные расходы из прибыли – 4 160 498,72 тыс.руб.

### 3) Экономически обоснованные доходы (не подконтрольные расходы)

- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 8 415,54 тыс.руб.;

- отчисления на социальные нужды – 53 097,04 тыс.руб.;
- амортизация – 59 782,59 тыс.руб.;
- аренда КЭС МУП Каспэнерго – 601,20 тыс.руб.;
- аренда земельных участков – 66,77 тыс.руб.;
- Налоги, в том числе:
  - ✓ налог на имущество – 387,66 тыс.руб.;
  - ✓ транспортный налог – 1 024,24 тыс.руб.

**Убытки** от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2023 года составили 9 732 126,84 тыс.руб., которые в том числе связаны:

1) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (6 608 127,03 тыс.руб.);

2) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (5 000 613,83 тыс.руб.);

3) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расчет приведен в приложении № 2.

## ***II. Анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2024 год.***

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2024 год.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» за 2024 год (далее - филиал «Дагэнерго»).

Анализ технико-экономических показателей филиала «Дагэнерго» выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс), форм № 2, 3, 4, 5, обязательной статистической отчетности и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа и расшифровки расходов и доходов в табл. №№1.6 и 1.3 в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.11 г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии»

Организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан установленным постановлением Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 11.12.2023 г. № 45-ОД-249/23.

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» (сбыт).

У филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на эксплуатации – по договорам аренды, собственные сети и бесхозные сети:

✓ на начало 2024 года:

- ПС –110кВ – 87 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 15 155 ед.
- ВЛ – 40 046,57 км;
- КЛ – 1 109,08 км.

Объем условных единиц составил 141 060,22 у.е., в том числе:

ВН – 18 139,29 у.е.; СН1 – 15 487,23 у.е.; СН2 – 71 934,80 у.е.; НН – 35 498,90 у.е.

У филиала «Дагэнерго» находится следующее электротехническое оборудование на эксплуатации – по договорам аренды, собственные сети и бесхозные сети:

✓ на конец 2024 года:

- ПС –110кВ – 91 ед.;
- ПС – 35 кВ – 122 ед.;
- ТП–10/0,4 кВ – 15 157 ед.;
- ВЛ – 40 217,21 км;
- КЛ – 1 110,02 км.

Объем условных единиц составил 142 365,26 у.е., в том числе:

ВН – 19 048,33 у.е.; СН1 – 15 555,51 у.е.; СН2 – 72 256,41 у.е.; НН – 35 505,00 у.е.

Включены 1 305,03 у.е.:

– 1 223,63 по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Каспэнергосервис» от 30.08.2024 г. № 157311\_ВЭ (Сулакский Гидрокаскад, Каспийская ТЭЦ);

– 81,404 по договору безвозмездного пользования имуществом, составляющим имущество государственной казны Российской Федерации филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ссудополучатель) с Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Республике Дагестан (ТУ Росимущества в Республике Дагестан) (ссудодатель) от 08.09.2023 г. №05-5/12 (г.Махачкала) с приложениями к договору.

### **Основные натуральные показатели**

1. Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности) по данным, интегральных актов, актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (по единым (котловым) тарифам и по взаиморасчетам), по актам компенсации потерь и отчета Форма № 46-ЭЭ показал следующее:

1) поступление электроэнергии в сеть составило 9 079,06 млн.кВтч., что на 403,13 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет на 4,65 %, при плане 8 675,93 млн.кВтч.

2) фактический полезный отпуск электрической энергии составил 4 647,88 млн.кВтч., снижение относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 2 088,52 млн.кВтч. (69,0 %), из них:

- фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 396,90 млн.кВтч., снижение планового относительно планового полезного отпуска электрической энергии составило 2 150,63 млн.кВтч. (67,15 %), в том числе:

Категории потребителей	План млн.кВтч	Факт млн.кВтч	Разница млн.кВтч. (Факт-План)	%
ВСЕГО полезный отпуск конечным потребителям	6 547,52	4 396,90	-2 150,63	67,15
итого прочие потребители - ВН	513,62	345,77	-167,84	67,32
итого прочие потребители - СН1	153,76	48,94	-104,82	31,83
итого прочие потребители - СН2	828,14	627,28	-200,86	75,75
итого прочие потребители - НН	2 380,19	697,62	-1 682,57	29,31
Потребители, приравненные к населению	129,94	380,77	250,83	293,03
население (город) - НН	887,79	745,59	-142,20	83,98
население (село, эл.плиты) - НН	1 654,08	1 523,73	-130,35	92,12

Эксперты отмечают существенное изменение фактической структуры полезного отпуска электрической энергии относительно плановой по категориям потребителей и по уровням напряжения.

При этом по Форме № 46-ЭЭ фактический полезный отпуск электрической энергии по конечным потребителям составил 4 620,69 млн.кВтч.

- фактический отпуск электрической энергии по Форме № 46-ЭЭ сетевым организациям составил 9 079,06 млн.кВтч., что на 403,13 млн.кВтч. выше принятого по расчету, увеличение составляет 104,65 %.

- фактические потери электроэнергии составили по Форме № 46-ЭЭ 4 431,19 млн.кВтч. (48,81 %).

- фактические потери электроэнергии составили по отчетным данным (анализу) филиала «Дагэнерго» 4 431,19 млн.кВтч. (48,81%), из них: сверхнормативные потери – 2 941,66 млн.кВтч. и нормативные потери – 1 939,53 млн.кВтч. или 21,36% к отпуску в сеть, что не соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2024 год – 22,36%. Эксперты отмечают, что нормативные потери должны составить по факту 2024 года – 2 029,65 млн.кВтч., что соответствует проценту принятых нормативных потерь утвержденных на 2024 год – 22,36% и должны составлять:

$$9\,079,06 \text{ млн.кВтч.} * 22,36\% = 2\,029,65 \text{ млн.кВтч.}$$

Филиал «Дагэнерго» взяли за основу плановые нормативные потери и не анализируя, что поступление в сеть увеличилось по факту на 4,65 % и поэтому у них % нормативных потерь получился ниже, утвержденных, то есть:  $1\,939,53 * 100 / 9\,079,6 = 21,361\%$

**Эксперты отмечают, что данный подход не соответствует распределению нормативных потерь, а также и в денежном выражении**

#### **Финансовые показатели**

Выручка филиала «Дагэнерго» за 2024 год от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 8 152 994,01 тыс.руб. (55,37 %), что ниже расчетной на 6 572 298,09 тыс.руб., в том числе:

- от конечных потребителей – 7 668 034,02 тыс.руб. (55,05 %), ниже расчетной на 6 786 868,79 тыс.руб.

Снижение фактической выручки относительно плановой по конечным потребителям произошло, в том числе за счет изменения структуры полезного отпуска по категориям потребителей и по уровням напряжения.

- от сетевых организаций 484 959,98 тыс.руб. выше расчетной на 127 225,87 тыс.руб. или (135,56 %).

**Всего расходы** филиала «Дагэнерго» по регулируемому виду деятельности составили в сумме 26 391 854,46 тыс.руб. (178,76 %), в том числе:

- на покупку электрической энергии на компенсацию нормативных потерь – 4 999 674,41 тыс.руб.;
- сверхнормативные потери – 6 311 213,42 тыс.руб.;
- расходы на содержание в сумме 14 985 857,11 тыс.руб. (162,24 %), что на 5 748 969,35 тыс.руб. выше плановых, в том числе:

##### 1) Экономически необоснованные доходы (экономия) средств

Расходы, предусмотренные при установлении тарифов на передачу электрической энергии, но неиспользованные в полном объеме, в том числе:

Вспомогательные материалы, из них:

- ремонтно-эксплуатационные нужды:
  - ✓ ремонт автотранспорта (автозапчасти) – 11 455,97 тыс.руб.;
  - ✓ ГСМ – 24 592,75 тыс.руб.;
  - ✓ Пополнение аварийного запаса – 25 799,39 тыс.руб.;
  - ✓ релейная защита и автомат (Рзи А) – 1 339,54 тыс.руб.
- работы и услуги производственного характера, из них:
  - ✓ сертификация электроэнергии – 105,06 тыс.руб.;
  - ✓ услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники – 958,71 тыс.руб.;
  - ✓ услуги по испытанию и поверке приборов – 260,99 тыс.руб.
- электроэнергия на хоз. нужды – 61 657,02 тыс.руб.;
- оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,

организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети – 114 002,91 тыс.руб.;

- Прочие услуги по ТБ и ОТ – 11 570,16 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 6/2020);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее – ФСБУ 25/2018);

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденный Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. N 204н (далее – ФСБУ 26/2020).

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- амортизация – 252 574,99 тыс.руб. (со знаком «-») по – ФСБУ 6/2020;

При этом на основании разъяснительного письма ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22 «О новых стандартах бухгалтерского учета, подлежащих применению начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год»

- амортизация – 176 543,94 тыс.руб. (со знаком «+»), но при этом по комплексному анализу экономической обоснованностью расходов и руководствуясь, основами ценообразования эксперты произвели расчет факта, который составил – **158 088,22 тыс.руб.** (со знаком «+»);

- услуги охраны – 20 749,16 тыс.руб.;

- нотариальные услуги – 42,33 тыс.руб.;

- расход на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 695 467,16 тыс.руб. подконтрольные расходы (не использовали в 2024 году);

- госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м – 4,07 тыс.руб.;

- шифровальная связь – 140,95 тыс.руб.;

- специальная связь – 73,00 тыс.руб.;

- медосмотр – 3 009,13 тыс.руб.;

- ТМЦ бланки типографские – 320,36 тыс.руб.;

- страхование ответств.владельцев а-м (ОСАГО) – 35,86 тыс.руб.

## 2) Экономически необоснованные расходы

Вспомогательные материалы, из них:

- расходные материалы для оргтехники – 502,74 тыс.руб.;

- ТМЦ оргтехники – 21 480,86 тыс.руб.;

- ТМЦ средства связи – 183,83 тыс.руб.;

- другие прочие материальные расходы – 1 349,31 тыс.руб.;

- работы и услуги производственного характера, из них:
  - ✓ капремонт ОС – 6 472,84 тыс.руб.;
  - ✓ ремонт и обслуживание зданий и сооружений – 51 798,82 тыс.руб.;
- Прочие:
  - ✓ ремонт и обслуживание оргтехники – 2 381,22 тыс.руб.;
  - ✓ ремонт и обслуживание транспорта – 5 196,50 тыс.руб.;
  - ✓ прочие услуги производственного характера – 12 880,23 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 352 754,98 тыс.руб.;

Фактический фонд оплаты труда филиала «Дагэнерго» составил 2 809 148,07 тыс.руб. (плановый – 2 456 393,09 тыс.руб.), при численности – 3 825,93 чел. (плановая – 4 192,63 чел.) и среднемесячной заработной плате – 61 186,61 руб. (плановая – 48 823 65 руб.).

Средняя численность и фонд оплаты труда за 2024 г. по филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго" по форме П-4

Отчётный период	Средняя численность, чел				Фонд начисленной зарплаты, тыс.руб.				Среднемесячная зарплата на 1 работника, руб			
	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего	работники списоч. состава	Внешние совместители	Работники по догов. гражд.прав. характера	Всего
январь	3 823,50	3,9	0,00	3 827,40	226 718,20	304,7	0,00	227 022,90	59 295,99	78 128,21	0,00	59 315,17
февраль	3 830,70	3,9	0,00	3 834,60	205 351,30	124	0,00	205 475,30	53 606,73	31 794,87	0,00	53 584,55
март	3 782,80	4,0	0,00	3 786,80	221 997,90	154	0,00	222 151,90	58 686,13	38 500,00	0,00	58 664,81
Итого I кв:	<b>3 812,33</b>	<b>3,93</b>	<b>0,00</b>	<b>3 816,27</b>	<b>218 022,47</b>	<b>194,23</b>	<b>0,00</b>	<b>218 216,70</b>	<b>57 188,72</b>	<b>49 381,36</b>	<b>0,00</b>	<b>57 180,67</b>
апрель	3 851,00	4,0	0,00	3 855,00	229 975,20	183,6	48,2	230 207,00	59 718,31	45 900,00	48 200,00	59 716,47
май	3 854,75	3,65	0,00	3 858,40	235 071,00	180,1	24,1	235 275,20	60 982,16	49 342,47	24 100,00	60 977,40
июнь	3 863,80	3,5	0,00	3 867,30	232 752,00	176,6	24,1	232 952,70	60 239,14	50 457,14	24 100,00	60 236,52
Итого II кв:	<b>3 856,52</b>	<b>3,72</b>	<b>0,00</b>	<b>3 860,23</b>	<b>232 599,40</b>	<b>180,1</b>	<b>32,13</b>	<b>232 811,63</b>	<b>60 313,34</b>	<b>48 457,40</b>	<b>32 133,33</b>	<b>60 310,13</b>
Итого: 6 мес.	<b>3 834,43</b>	<b>3,83</b>	<b>0,00</b>	<b>3 838,25</b>	<b>225 310,93</b>	<b>187,17</b>	<b>16,07</b>	<b>225 514,17</b>	<b>58 760,03</b>	<b>48 932,46</b>	<b>16 066,67</b>	<b>58 754,42</b>
июль	3 853,50	3,1	0,00	3 856,60	272 824,24	184,9	24,1	273 033,24	70 799,08	59 645,16	24 100,00	70 796,36
август	3 786,40	3,1	0,00	3 789,50	215 026,80	177,2	24,1	215 228,10	56 789,25	57 161,29	24 100,00	56 795,91
сентябрь	3 809,40	3,1	0,00	3 812,50	205 303,00	192,3	24,1	205 519,40	53 893,79	62 032,26	24 100,00	53 906,73
Итого III кв:	<b>3 816,43</b>	<b>3,1</b>	<b>0,00</b>	<b>3 819,53</b>	<b>231 051,35</b>	<b>184,8</b>	<b>24,1</b>	<b>231 260,25</b>	<b>60 541,17</b>	<b>59 612,90</b>	<b>24 100,00</b>	<b>60 499,67</b>
Итого: 9 мес.	<b>3 828,43</b>	<b>3,58</b>	<b>0,00</b>	<b>3 832,01</b>	<b>227 224,40</b>	<b>186,38</b>	<b>18,74</b>	<b>227 429,53</b>	<b>59 351,88</b>	<b>52 551,27</b>	<b>18 744,44</b>	<b>59 332,66</b>
октябрь	3 787,80	3,1	0,00	3 790,90	210 097,00	164,2	24,1	210 285,30	55 466,76	52 967,74	24 100,00	55 471,08
ноябрь	3 818,40	3,1	0,00	3 821,50	198 687,30	156,2	24,1	198 867,60	52 034,18	50 387,10	24 100,00	52 039,15
декабрь	3 849,10	3,1	0,00	3 852,20	268 283,90	238,6	24,1	268 546,60	69 700,42	76 967,74	24 100,00	69 712,53
Итого IV кв:	<b>3 818,43</b>	<b>3,1</b>	<b>0,00</b>	<b>3 821,53</b>	<b>225 689,40</b>	<b>186,33</b>	<b>24,1</b>	<b>225 899,83</b>	<b>59 105,24</b>	<b>60 107,53</b>	<b>24 100,00</b>	<b>59 074,25</b>
Всего:	<b>3 825,93</b>	<b>3,46</b>	<b>0,00</b>	<b>3 829,39</b>	<b>226 840,65</b>	<b>186,37</b>	<b>20,08</b>	<b>227 047,10</b>	<b>61 186,91</b>	<b>53 824,31</b>	<b>20 083,33</b>	<b>61 290,65</b>

- отчисления на социальные нужды – 352 754,98 тыс.руб.;
- охрана труда и ТБ (ТМЦ для ТБ и ОТ (спецдежда и СИЗ) – 79 628,08 тыс.руб.;
- расходы на страхование: добровольные страховые платежи и другие – 50 872,56 тыс.руб.;

- Постановка бесхозных объектов на учет или Расходы на оформление  
имущественных прав – 198 574,89 тыс.руб.;

Налоги, в том числе:

✓ транспортный налог – 743,33 тыс.руб. с учетом сбытового  
автотранспорта и иномарок;

✓ налог на имущество – 19 406,27 тыс.руб.;

С 01.01.2022 вступили в силу новые федеральные стандарты  
бухгалтерского учета:

- федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018  
«Бухгалтерский учет аренды», утвержденный Приказом Министерства  
Финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. N 208н (далее –  
ФСБУ 25/2018);

В соответствии с п. 38 ФСБУ 6/2020 и п. 17 ФСБУ 26/2020 организация  
обязана с 2022 года проверять основные средства и капитальные вложения на  
обесценение и учитывать изменение их балансовой стоимости вследствие  
обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом  
финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

- расходы в составе арендной платы, в том числе:

Аренда прочего имущества:

- ООО «Избербашские городские электрические сети» –  
2 627,72 тыс.руб. (не представлены налог. декларация по трансп. зем. и не расчета арендной  
платы и амортизационной ведомости);
- АО «Ставропольэлектросеть» (Хасавюртовские  
горэлектросети) – 6 576,11 тыс.руб.;
- ООО "Управляющая компания инфраструктурными  
объектами по РД" (подстанция Н.Ирганай) – 43,69 тыс.руб.;
- ООО "Управляющая компания инфраструктурными  
объектами по РД" (подстанции Уйташ 1,2) – 194,36 тыс.руб.;
- КПРД «Управляющая компания инфраструктурными  
объектами по РД» (Оружба) – 3 187,93 тыс.руб. (по 3  
договорам);
- АО «Дальневосточная энергетическая управляющая  
компания» (АО «ДВЭУК») –  
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая  
компания-Россети» (ПАО «Россети-Капитал»), является  
правопреемником Акционерного общества  
«Дальневосточная энергетическая управляющая компания  
ЕНЭС» – 42 525,52 тыс.руб.;
- с Казенным предприятием РД "Управляющая компания  
инфраструктурными объектами по РД" (№28/08) – 596,51  
тыс.руб.;
- (договор не представлен)
- ОАО «Дагэнергосеть» – 3 765,00 тыс.руб.;
- (нет расчета арендной платы и прав собственности)
- ООО СМК "Жилье" – 1 200,00 тыс.руб.;
- (не представлена амортиз. ведомость, не представлена налоговая декларация по  
налогу на имущество)

- МУП КЭС "Каспэнерго" – 9 931,55 тыс.руб.;  
(в расчете арендной платы только берем налог на имущество)
- ООО "Каспэнерго-сервис" – 6 983,91 тыс.руб.;
- ООО «ЭНКОМ» (робинс) – 428,98 тыс.руб.;
- МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ЮГА – 245,02 тыс.руб.;  
(договор не представлен)
- МАГИСТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ЮГА – 20,94 тыс.руб.;  
(договор не представлен)
- ФСК РОССЕТИ (Новгородское ПМЭС) – 1 050,00 тыс.руб.;  
(договор не представлен)
- ФСК РОССЕТИ (Хабаровское ПМЭС) – 1023,87 тыс.руб.;  
(договор не представлен)
- ✓ аренда транспорта – 309,15 тыс.руб.;
- ✓ аренда земельных участков – 118,41 тыс.руб.;
- ✓ аренда помещений – 16 592,94 тыс.руб.;
- ✓ прочая аренда – 45 826,14 тыс.руб.;
- услуги Call-центра – 5 390,20 тыс.руб.;
- командировочные расходы – 39 403,15 тыс.руб.;
- представительские расходы – 85,664 тыс.руб.;
- обучение и подготовка кадров – 16 363,42 тыс.руб.;
- услуги связи – 33 215,98 тыс.руб.;
- коммунальные услуги – 44 360,91 тыс.руб.;
- аудиторские услуги – 147,50 тыс.руб.;
- консультационные услуги – 15 277,26 тыс.руб.;
- юридические услуги – 12 737,49 тыс.руб.;
- информационные услуги – 9 795,15 тыс.руб.;
- прочие информационные услуги – 5 013,83 тыс.руб.;
- тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС – 21 881,96 тыс.руб.;
- транспортные услуги – 11 518,61 тыс.руб.;
- страхование ответств.при экспл.опасных произв.об-тов (ОСОПО) – 12,9 тыс.руб.;
- ТМЦ мебель и техника – 2 932,27 тыс.руб.;
- ТМЦ канцелярские расходы – 9 823,94 тыс.руб.;
- ТМЦ хозяйственные расходы – 1 260,00 тыс.руб.;
- прочие расходы на получение разрешений и лицензий – 168,39 тыс.руб.;
- расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП) – 63,41 тыс.руб.;
- подписка на периодическую печать – 178,79тыс.руб.;
- обязательные страховые платежи – 34 310,68 тыс.руб., из них;
- услуги по техосмотру, регистрации автотранспорта и спецтехники – 3 813,70 тыс.руб.;
- услуги мойки автотранспорта – 169,92 тыс.руб.;
- пропуски на въезд на территорию – 179,45 тыс.руб.;

- услуги рекламы – 274,40 тыс.руб.;
- обслуживание ККМ – 21,53 тыс.руб.;
- услуги почтово-телеграфной связи – 1 069,26 тыс.руб.;
- архивные услуги, переплет – 313,71 тыс.руб.;
- разъездные – 40 561,82 тыс.руб.;
- аттестация рабочих мест и проч. – 261,45 тыс.руб.;
- расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства – 1 563,53 тыс.руб.;
- услуги по организации совещаний, семинаров – 359,63 тыс.руб.;
- расходы на взносы за участие в конференциях – 787,30 тыс.руб.;
- расходы на получение разрешений и лицензий – 746,12 тыс.руб.;
- услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС) – 3 453,93 тыс.руб.;
- совсем прочие работы и услуги – 3 185,81 тыс.руб.;
- затраты на вознаграждение членам СД, РК, Комитетов – 6 563,75 тыс.руб.;
- услуги по организации функционирования и развития сетевого комплекса (управленческие расходы) – 665,29 тыс.руб.;
- НП Совет рынка – 395,16 тыс.руб.;
- услуги СМИ – 3 368,27 тыс.руб.;
- расходы на публичное раскрытие информации – 114,94 тыс.руб.;
- плата за исп. радиочаст. спектра – 6,14 тыс.руб.;
- услуги переводчиков (не в штате) – 25,84 тыс.руб.;
- расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов) – 2 122,55 тыс.руб.;
- больничные листы – 9 176,09 тыс.руб.;
- прочие другие расходы, относимые на себестоимость – 302,94 тыс.руб.;
- прочие подконтрольные расходы из прибыли – 56 374,17 тыс.руб.;
- прочие не подконтрольные расходы из прибыли – 7 898 426,74 тыс.руб.

### 3) Экономически обоснованные доходы (не подконтрольные расходы)

- амортизация – 158 088,22 тыс.руб.;
- аренда земельных участков – 118,41 тыс.руб.;
- Налоги, в том числе:
  - ✓ налог на имущество – 19 406,27 тыс.руб.;
  - ✓ транспортный налог – 95,32 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль в сумме 701 204,39 тыс.руб. не потрачена Дагэнерго, и оно само распоряжается этими средствами по своему усмотрению

**Убытки** от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по итогам 2024 года составили 13 226 572,54 тыс.руб., которые в том числе связаны:

4) со снижением плановых объемов полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (из-за сверхнормативных потерь и перекидки объемов полезного отпуска) и соответственно недополучением расчетной выручки (6 572 298,09 тыс.руб.);

5) покупкой электроэнергии на компенсацию потерь, кроме нормативных (6 311 213,42 тыс.руб.);

6) расходами, не предусмотренными тарифными решениями.

Учитывая вышеизложенное, эксперты отмечают, что при условии соответствия установленных в расчете тарифов объемов полезного отпуска электрической энергии потребителям фактическому объему, и недопущения перерасхода средств, не предусмотренных тарифными решениями, принятая по расчету необходимая валовая выручка достаточна для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расчет приведен в приложении № 2.

### **III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2026 г.**

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» и расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются с применением Постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 и Методическим указаниям утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее - долгосрочные тарифы), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования; (пп. 5 в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

2) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504);

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

8. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (котлового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

9. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Для целей настоящих Методических указаний объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

10. Результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.

(п. 10 в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

Расчет приведен в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, № П.1.21 и приложениях № 3, 4.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ( $(НВВ_i^{\text{сод}} \text{ тыс.руб})$ ) определяется по формулам:

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$ ;  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПР_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $HBB_i^{cod}$  (тыс.руб.) на 2025 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times \text{КНК}_i,$$

где:

$i$  (2026 год) - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3 \dots$ ;  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23) ( $i = 4$  долгосрочного периода)

Правительства Российской Федерации, в качестве  $PR_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

Подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам: (9.3), (9.4), (9.5) – указанные ниже

$$PR_i = PR_1 \times \prod_j^i K_{индж}$$

$$K_{индж} = (1 - I_j) \times (1 - ИКА_j)$$

$$ИКА_j^w = \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$PR_{i-1}$  ( $PR_{2025}$ ) - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$  долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$PR_{i-1}$  ( $PR_{2025}$ ) – подконтрольные расход на 2025 г. в размере 4 763 639,92 тыс. руб.;

$PR_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $PR_1$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{\text{инд}j}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

$\text{ИКА}_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$ye_j, ye_{j-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

На основании приказа ФАС России от 19.12.2025 № 1129/25 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №98-э»:

Дополнить Пунктом 6 (1) следующего содержания:

«6 (1). В отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования (далее- эталон затрат территориальной сетевой организации). При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями.»

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

$I_i$  ( $I_{2026}$ ) – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2026 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,051**;

$ye_i, ye_{i-1}$  ( $ye_{2026}, ye_{2025}$ ) – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том (2026 году) и  $i-1$ -ом году (2025 году) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2026} = 146\,148,956;$$

$$ye_{2025} = 142\,365,2556;$$

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2026 год составит **1,0789**:

$$K_{\text{инд } 26} = I_{26} \times \left(1 + \frac{ye_{26} - ye_{25}}{ye_{25}}\right);$$

$$K_{\text{инд } 26г.} = 1,051 \times \left(1 + \frac{146\,148,956 - 142\,365,256}{142\,365,256}\right) = 1,0789 \dots$$

$$K_{\text{инд } 26.} \approx 1,0789$$

$$PR_{2026} = 4\,763\,639,92 \text{ тыс. руб} \times 1,0789 = 5\,139\,647,65 \text{ тыс. руб.}$$

### 1. Учитывая вышеизложенное, подконтрольные расходы составят:

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»

$$PR_{2026}^{\text{учит}} = 0,3 \times PR_{2026}^{\text{эталон}} + 0,7 \times PR_{2026};$$

$$PR_{2027}^{\text{учит}} = 0,7 \times PR_{2027}^{\text{эталон}} + 0,3 \times PR_{2027}$$

где:

$PR_{2026}^{\text{эталон}}, PR_{2027}^{\text{эталон}}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг. с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с формулами (9.19) или (9.20) методических указаний;

$PR_{2026}, PR_{2027}$  – подконтрольные расходы, определенные соответственно на 2026, 2027 гг.:

– с применением метода экономически обоснованных затрат в соответствии с пунктом 12 методических указаний (в случае, если 2026 или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования);

– с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

– от учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подконтрольных расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества

активов (в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации).

При определении подконтрольных расходов в соответствии с абзацами двадцать восьмым - тридцатым настоящего пункта должно соблюдаться условие не превышения удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

$$PR_{2026}^{\text{учит}} = 2\,013\,147,92 + 3\,597\,753,35 = 5\,610\,901,27 \text{ тыс. руб.}$$

$$PR_{2026} = 0,7 \times 5\,139\,647,65 = 3\,597\,753,35 \text{ тыс. руб.}$$

70 % с учетом ППРФ от 23.10.2025 №1635

$$PR_{2026}^{\text{эталон}} = 0,3 \times 6\,710\,493,07 = 2\,013\,147,92 \text{ тыс. руб.}$$

30 % с учетом ППРФ от 23.10.2025 №1635

Показатели по эталонам с учетом по приложений №№: 8, 9, 10, 11

№ п/п	Наименование	един измерения	Коли- чество	Регио- нальный коэффи- циент	Коэфф и- циенты распре- делени я сетей ТСО привы- шает 1,04  1,15	2025 г Эталон затрат [тыс. руб. в год за 1 единицу измерения (без региональ- ного коэф)	2026 г с ИПЦ 5,1% Эталон затрат [тыс. руб. в год за 1 единицу измерения (без региональ- ного коэф)  1,051	2026 г Эталон затрат [тыс. руб. в год за 1 единицу измерения (с региональ- ным коэф)	2026 г с ИПЦ 5,1% Эталон затрат [тыс. руб. в год за 1 единицу измерения с регион коэф  1,051	2026 год ВСЕГО тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Аппаратура беспроводного доступа	1 радио- станции	54	0,9007	1,15	66,69	70,09	69,08	72,60	3 920,44
2	Аппаратура телемеханики	1 устройство	118	0,9007	1,15	17,55	18,45	18,18	19,11	2 254,45
3	Оборудование шкафов сбора данных	1 комплекс	8	0,9007	1,15	7,02	7,38	7,27	7,64	61,14
4	Счетчики технического и коммерческого учета	1 прибор	713 896,00	0,9007	1,15	0,70	0,74	0,73	0,76	544 018,55
5	Резервные источники снабжения электроэнергии (РИСЭ)	1 агрегат	5	0,9007	1,15	17,55	18,45	18,18	19,11	95,53

6	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	1АБ	310	0,9007	1,15	63,18	66,40	65,44	68,78	21 321,71
7	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	км	5.2	0.9007	1.15	8,42	8,85	8,72	9,17	47,66
Итого										571 719,48
П2.1										2 433 739,88
П2.2										3 705 033,71
ВСЕГО ЭТАЛОН										6 710 493,07
ВСЕГО ЭТАЛОН с 30%										2 013 147,92

$НР_i$  ( $НР_{2026}$ ) – неподконтрольные расходы на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год  $i-2$  является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;  
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$B_i$  ( $B_{2024}$ ) – расходы  $i$ -го года (2024г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024 г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$У_i$  - планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений

некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст.1550)

$\Delta \mathcal{E} \Pi_1$ ,  $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ ,  $d_1$ ,  $d_i$  - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля  $\Delta \mathcal{E} \Pi_1$ ,  $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1; (в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования;

## 2. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ 2026 г.

$\mathcal{H} \mathcal{P}_i$  ( $\mathcal{H} \mathcal{P}_{2026}$ ) – неподконтрольные расходы на 2026 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

### *Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»*

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2026 г. в сумме 2 517 343,00 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, нормативно-правовые акты и расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 г., представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.05.2020 г. №1644/ПП.

Стоимость расходов по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК–Россети» на 2026г.

Наименование	Факт 2023	Ожидаемый 2024	План 2025	Прирост 2025/2024, %
Стоимость услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, тыс.руб. без НДС	1 723 443	2 054 985	2 517 343	33,50%

Наименование	Факт 2023	Ожидаемый 2024	План 2025	Прирост 2025/2025, %
Ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС, руб./МВт.ч	3 085,70	3 062,06	3 239,66	5,8 %

Эксперты предлагают учесть расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере **2 397 484 455 тыс.руб.** исходя из следующих параметров:

– заявленная мощность на 2026 год планируется:

9 мес. 2026 г. – 718,731 МВт;

3 мес. 2026 г. – 937,505 МВт.

– ставка тарифа на услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства на основании приказа ФАС России от 09.12.2025 года №1052/25 на 9 мес. 2026 года – 126 657,56 руб./МВт\*мес. и на 3 мес. 2026 – 146 922,77 руб./МВт\*мес.;

– ставки тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электросети (ЕНЭС):

9 мес. 2026 г. года применена в размере 3 625,12 руб./МВт\*ч. на 2026 год;

3 мес. 2026 г. применена в размере на 2026 год (из факта за 9 мес. 2025 г. и индексация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС с 01.07.2024 в размере 116,00 % согласно Прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора на 2025–2026 гг. – 11,5%) – 4 205,14 руб./МВт\*ч.

#### Таблица №2.9

##### Расчет стоимости услуг ПАО "ФСК ЕЭС"

для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Показатели	Заявлен ная мощ- ность , МВт	Потери ФСК, млн.кВтч.	Ставка на содержа- ние, руб./МВт*м ес	Ставка на потери, руб./МВтч.	Стоимость, тыс.руб.		
					Содержа- ние	Потери	итого
на 9 месяцев 2026 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	718,731	218,340	126 657,56	3 625,12	819 294,43	791 508,98	1 610 803,416
на 3 месяца 2026 г.							
с учетом нерегулируемой цены на потери	937,505	88,810	146 922,77	4 205,14	413 222,49	373 458,55	786 681,039

Итого: 1 232 516,93 1 164 967,53 2 397 484,455

#### Плата за аренду имущества

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2026 г. в размере 193 859,79 тыс.руб.

При этом расшифровку по данной статье представили в сумме 193 859,79 тыс.руб. с учетом ИПЦ, в том числе:

- аренда электросетевого оборудования в сумме 107 628,79 тыс.руб.;
- аренда земельных участков в сумме 6 864,92 тыс.руб.;
- аренда зданий и сооружений в сумме 21 534,35 тыс.руб.;
- аренда спецтехники в сумме 11 747,68,07 тыс.руб. и другие.

В качестве обоснования представлены: пояснительная записка, договора аренды и субаренды, дополнительные соглашения о замене стороны арендатора с АО «ДСК» на филиал «Дагэнерго» и письма арендодателей о

согласии о передаче электросетевого оборудования в субаренду ПАО «Россети Северного Кавказа»-«Дагэнерго», договора по аренде земельных участков, договора аренды зданий и сооружений и договора по аренде спецтехники.

По предписанию ФАС России от 03.10.2023 №СП/80471/23 и на основании письма Минэнерго от 09.06.2023 №45-05.6-3113/23 и ответа филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго" от 20.06.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/3548, эксперты предлагают принять затраты на 2026 г. в сумме **37 833,90 тыс.руб.**, в том числе:

По аренде электросетевого оборудования – 35 743,15 тыс.руб., в том числе:

– договор аренды имущества с ООО «Избербашские городские электрические сети» от 01.07.2015 г., № 03/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №111/2020) в сумме 2 627,72 тыс.руб. (без НДС). Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией, эксперты предлагают не принять расходы по предписанию ФАС от 03.10.2023 №СП/80471/23;

– по договору аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) на сумму 14 534,91 тыс.руб. Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. (с пролонгацией) и Соглашение о замене стороны от 13.11.2020 (договор аренды 19/ЮР от 31.08.2015), эксперты предлагают принять расходы в размере **68,49 тыс.руб.**

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №80/ДАЭ и доп. соглашение №1 от 28.07.2021 г. в сумме 4 759,43 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г. (с пролонгацией), эксперты предлагают принять расходы в размере **1 382,64 тыс.руб.** по налогу на имущество, Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 г. №22/2020 и доп. соглашение №1 от 28.07.2021 г. в сумме 72,72 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г. (с пролонгацией), эксперты предлагают принять расходы в размере **39,98 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

– по договору аренды с КПРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 16.11.2020 №21/2020 и доп. соглашение №1 от 28.07.2021 г. в сумме 426,85 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г. (с пролонгацией), эксперты предлагают принять расходы в размере **341,52 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое

имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Новый Ирганай) от 17.10.2022 №291 в сумме 1 224,31 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. (с пролонгацией), эксперты предлагают принять расходы в размере **1 117,91 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

– по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (ПС Уйташ 1, 2) от 17.10.2022 №290 в сумме 5 731,63 тыс.руб. Срок действия договора аренды установлен с 01.01.2021 г. (с пролонгацией), эксперты предлагают принять расходы в размере **5 417,57 тыс.руб.** по налогу на имущество. Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются).

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019 с Акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК»), соглашение о замене стороны от 28.12.2020г. №240/2020 заключенному АО «ДВЭУК-ЕНЭС» – правопреемником АО «ДВЭУК», дополнительное соглашение №1 от 18.04.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019, где указано, что Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания-Россети» (ПАО «Россети»), является правопреемником Акционерного общества «Дальневосточная энергетическая управляющая компания ЕНЭС» и дополнительное соглашение №2 от 24.07.2023 г. к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 01.01.2019 г. №99-33-2019. Эксперты предлагают учесть расходы в сумме **24 137,09 тыс.руб.**

– по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с МУП КЭС «Каспэнерго» от 04.04.2023 г. б/н (г.Каспийск) эксперты предлагают принять расходы в размере **748,05 тыс.руб.:** по налогу на имущество и земельному налогу (налоговая декларация по земельному налогу). Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются)

– по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР-171043 эксперты предлагают **не учитывать** расходы, в связи с непредставлением расчета арендной платы.

Эксперты предлагают **не учитывать** расходы по аренде имущества ОАО «Дагэнергосеть» по договору аренды от 01.01.2018г. №01 в сумме 4 518,00 тыс.руб. и Соглашение о замене стороны от 20.11.2020 (договор аренды №01 от 01.01.2018), в связи с непредставлением документов подтверждающих право собственности Арендодателя и расчета арендной платы.

– по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «Каспийэнергосервис» от

30.08.2024 г. № 157311\_ВЭ (Сулакский Гидрокаскад, Каспийская ТЭЦ). Срок действия договора аренды 11 мес. (пролонгация). Эксперты предлагают принять расходы в размере **2 489,89 тыс.руб.:** по амортизации и налогу на имущество). Расчет амортизационных отчислений представлен. (арендуемое имущество создано за счет бюджетных средств, по которому в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ амортизационные отчисления не начисляются)

— по договору аренды с ООО «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» Стекольный завод) от 28.08.2024 г. №28/08. Срок действия договора аренды установлен с 01.08.2024 г. до 31.12.2025 г., без пролонгации. Эксперты предлагают **не учитывать** расходы, в связи с тем, что он не представлена выписка из ЕГРН удостоверяющая регистрацию договора аренды, актуальная на дату обращения (срок действия договора 17 мес.).

— по договору аренды (с правом выкупа) филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО СМК «Жилье» от 01.10.2023 г. №ВР-171043 эксперты предлагают **не учитывать** расходы, в связи с непредставлением расчета арендной платы.

— по договору аренды электросетевого имущества филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» с ООО «ЭНКОМ» (ПС «Робинс» от 23.08.2024 г. №143600/ДЭФ. Срок действия договора аренды с 01.08.2024 г. до 31.12.2025 г. (пролонгация), в связи с тем, что не представлена выписка из ЕГРН удостоверяющая регистрацию договора аренды, актуальная на дату обращения (срок действия договора 17 мес.)

❖ *По аренде земельных участков в сумме.*

Эксперты предлагают принять расходы на 2026 г. в сумме **2 090,75 тыс.руб.**, по представленным договорам аренды земельных участков.

❖ *По аренде зданий и сооружений*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде зданий и сооружений на 2026 год, так как договора аренды представлены по г. Пятигорск.

❖ *По аренде спецтехники*

Эксперты предлагают не учитывать расходы по аренде спецтехники, в связи с не предоставлением договоров аренды на 2026 год.

### **2.3 Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы).**

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2026 год в сумме 9 119,84 тыс.руб., в том числе:

Налог на имущество в сумме 6 859,10 тыс.руб.

Транспортный налог в сумме 2 260,74тыс.руб.

#### **2.3.1. Налог на имущество**

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, перечень деклараций по налогу на имущество, налоговая декларация и расчет налога на имущество.

Эксперты предлагают учесть налог на имущество, по предложению филиала «Дагэнерго» в размере **4 496,02 тыс.руб.:**

*по факту 1 пол 2025\*2 + кад. стоимость 2024г.- 1 627,44 тыс.руб.*

$$1434,29 \times 2 + 1627,44 = 4\,496,02 \text{ тыс.руб.}$$

### 2.3.2. Транспортный налог.

В качестве обоснования представлены пояснительная записка, расчеты, налоговые декларации по транспортному налогу, перечень деклараций по транспортному налогу.

Эксперты предлагают учесть затраты по транспортному налогу в размере **1 688,14 тыс.руб.** в соответствии с налоговыми декларациями и с исключением машин по сбыту.

**ИТОГО:** 4 496,02 тыс.руб. + 1 688,14 тыс.руб. = **6 184,16 тыс.руб.**

### **Отчисления на социальные нужды (прил.№1)**

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2026 год в сумме 822 375,00 тыс.руб.

Эксперты предлагают принять отчисления на социальные нужды и на страхование от несчастных случаев в размере 29,914% факт 2024 года от затрат на оплату труда на 2026 год в сумме **894 396,52 тыс.руб.**

$2\,989\,867,86 \text{ тыс.руб.} \times 0,2991425 = 894\,396,52 \text{ тыс.руб.}$

### **Амортизация основных средств**

Расходы по данной статье заявлены филиалом «Дагэнерго» на 2026 г. в сумме 955 638,56 тыс.руб.

В качестве обоснований представлены ведомость амортизации ОС за 2024 г. и 1 полугодие 2025г., а также расчет амортизации на 2026 г.

Эксперты скорректировали расчет в соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования на 2026 год.

Эксперты предлагают учесть амортизационные отчисления на 2025 год в размере **728 944,93 тыс.руб.**, с учетом ввода и выбытием производственных фондов.

**Таблица П1.17**

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление  
основных производственных фондов \*  
филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго" на 2026год  
(тыс. руб.)**

№ п/п	Показатели	Базовый период регулирования Минэнерго на 2025 г.	Базовый период регулирования Минэнерго на 2026 г. (с учетом ввода ОС за 1 полуг. 2025г.)
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	12 463 665,24	14 854 419,59
2	Ввод основных производственных фондов	2 390 754,35	4 161 856,39
3	Выбытие основных производственных фондов	0,0	0,00
4	Балансовая стоимость основных производственных фондов на конец периода регулирования	14 854 419,59	19 016 275,98

5	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	13 659 042,41	16 935 347,79
6	Средняя норма амортизации	4,42	4,30
7	Сумма амортизационных отчислений	603 452,59	728 944,63

### **Прочие неподконтрольные расходы.**

#### **Государственная пошлина**

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2024 год в сумме 213 070,00 тыс.руб на 9685 бесхозных объектов.

В качестве обоснования для производства работ представлены:

- Налоговый кодекс РФ;
- ФЗ от 13.07.2015 г. № 218 ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

В соответствии с действующим законодательством РФ права на объекты недвижимого имущества подлежат государственной регистрации

В соответствии с пп 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество заявитель уплачивает государственную пошлину в размере 44 000 руб.

Эксперты предлагают принять государственную пошлину в размере **200 376,00 тыс.руб.** на 452 бесхозных объектов в соответствии с пп. 22 п.1 ст. 333.33 НК РФ за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество.

$$452 \text{ шт.} \times 44\,000 = 19\,888,00 \text{ тыс.руб.}$$

**ИТОГО: Неподконтрольные расходы в размере 4 084 731,66 тыс. руб. без расчетной предпринимательской прибыли**

### **Расчетная предпринимательская прибыль**

$$HBB_i^{\text{сод рпп}} = HBB_i^{\text{сод}} + РПП_i, \quad (9.2),$$

где:

РПП<sub>1</sub>, РПП<sub>i</sub> - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации соответственно в базовом и в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (тыс. руб.).

Расходы заявлены по данной статье филиалом «Дагэнерго» на 2026 год материалах от 31.10.2025 г. №МР8/ДЭФ/01-00/7937 в сумме 1 368 221,98 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
Дагэнерго	37 754 045,42	1 765 781,95

Эксперты предлагают принять по данной статье на 2026 г. в сумме 1 185 218,98 тыс.руб.

Филиал	Необходимая валовая выручка сетевой организации с учетом расходов на оплату потерь за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями	Расчетная предпринимательская прибыль в размере 5%
Дагэнерго	23 704 379,50	1 185 218,98

### Исполнение предписания от 15.07.2025 № СП/66171/25

тыс. рублей

Наименовани <span>с</span> затрат	ИПЦ: 2024 и 2025 гг.	Затраты. тыс.руб				ИПЦ 2026 г.	выпадающие с учетом ИПЦ	примечание
Корректировка по подконтрольным расходам 2021 г.	8% и 5,8%				422 461,12	5.10%	444 006,64	
корректировка необходимой валовой выручки , осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год			18 874,27		21 566,50		22 666,39	
2023 год выпад по взаиморасчетам, недопол выручка		ОАО "РЖД"	9 510,52	13 959,34	15 950,50		16 763,97	
		ООО "Эльдаг"	1 236,44					
		ООО "КаспТСО"	3 212,38					
Расчетная предпринимательская прибыль				625 544,76	714 772,46		751 225,86	
работы по установлению публичных сервитутов				48 852,93	55 821,31		58 668,20	
Аренда электросетевого хозяйства				7 394.01	8 448,69		8 879,57	
Амортизация,2022- 2023 гг.				8 861.53	10 125.54		10 641,94	
Амортизация за 1 полуг. 2024 г.					26 173,81		27 508,68	

Корректировка НВВ содержания 2023						по согласованию с ФАС России
<b>ИТОГО</b>			1 253 753,43		<b>1 317 694,86</b>	

В целях надлежащего и своевременного исполнения, а также уточнения отдельных пунктов, отраженных в мотивировочной части Решения ФАС России от 15.07.2025 № СП/66171/25, вынесенного по результатам рассмотрения разногласий между филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – Дагэнерго) и Минэнерго РД по установлению цен (тарифов) в электроэнергетике, 25.11.2025 состоялось совещание с ФАС России в формате ВКС с участием Управления регионального тарифного регулирования и Управления регулирования электроэнергетики под председательством Воронина Алексея Сергеевича.

В ходе исполнения Решения по статье разногласий «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности» возникла необходимость дополнительного анализа в соответствии с мотивировочной частью.

Данная необходимость обусловлена тем, что территориальная сетевая организация не представила необходимые показатели по сверхнормативным потерям. При этом в письме от 10.10.2025 № МР8/ДЭФ/01-00/7404 Дагэнерго указывает, что данные сверхнормативные потери формируются, в том числе из-за низкой платежной дисциплины потребителей электрической энергии, то есть по причинам, зависящим от организации.

По результатам проведенного совещания, с целью обеспечения полного и корректного исполнения решения, было предложено обратиться в Федеральную антимонопольную службу за продлением срока исполнения Решения ФАС России в части статьи «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности».

По остальным статьям Решения анализ отражен в экспертном заключении.

В соответствии с решением ФАС России от 19.12.2025 № СП/121495/25 о внесении изменения в Решение ФАС России от 15.07.2025 № СП/66171/25 о рассмотрении разногласий между филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» срок исполнения решения о пересмотре структуры необходимой валовой выручки, установленной для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2026 год, включив экономически обоснованные расходы, выявленные по результатам анализа по статье «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности» на 2025 год (по факту 2023 г.) перенесен на 01.06.2026 г.

Учитывая изложенное, по результатам исполнения Решения ФАС России, Минэнерго РД по согласованию с ФАС России будут внесены изменения в тарифное решение до 01.06.2026 года.

### 3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

$B_i$  ( $B_{2026}$ ) – расходы  $i$ -го года (2026 г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2023г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$B_i^{\text{коррИП}}$  – корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год;

$I_{i-1}$  ( $I_{2025}$ ) – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й-1 год (на 2025 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,09;

$I_i$  ( $I_{2026}$ ) – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2026 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,051;

$B_i^{\text{учит}} = B_i^{\text{распред}}$  – учитываемая в году  $i$  величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$V_i^{учит}$  также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$V_i^{учит}$  может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$V_i^{учит}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

*3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)*

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в

силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}$ ,  $Y_{i-2}^{\text{факт}}$  – плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{год}}$  – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

### 3.1.1. Корректировка подконтрольных расходов 2026 года (по факту 2024 года)

$$\Delta \text{ПР}_i = \left( \text{ПР}_1 \times \frac{(1 - I_1^{\Phi})}{(1 - I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}j}^{\Phi} \right) - \text{ПР}_{i-2}$$

$$K_{\text{инд}j}^{\Phi} = (1 - X_j) \times (1 + I_j^{\Phi}) \times (1 + \text{ИКА}_j^{\Phi})$$

$$\text{ИКА}_j^{\Phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{y_e^{\Phi} - y_e^{\Phi}_{j-1}}{y_e^{\Phi}_{j-1}}$$

$$\Delta \text{ПР}_{2026} = 1\,124\,479,44 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексации (2025 г. – 9% предполагаемая оценка факта; 2026 г. – 5,1 %) корректировка подконтрольных расходов сетевой организации за 2024 г., которая должна быть учтена в 2026 году **1 288 192,40 тыс. руб.**

№пп	Показатель	Ед.изм.	Значение	примечание
1.	Корректировка подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 124 479,44	

1.1	Среднегодовое количество УЕ за 2022 год	у.е.	114 781,02	
1.2	Среднегодовое количество УЕ за 2023 год	у.е.	116 206,98	
1.3	Индекс изменения количества активов в 2023 год	%	0,93%	
1.4	Среднегодовое количество УЕ за 2024 год	у.е.	141 060,22	
1.5	Индекс изменения количества активов в 2024 год	%	16,04%	
1.6	Среднегодовое количество УЕ за 2024 год	у.с.	0,00	
1.7	Индекс потребительских цен в 2022 году, план	%	4,30%	
1.8	Индекс потребительских цен в 2022 году, факт	%	13,80%	
1.9	Индекс потребительских цен в 2023 году, факт	%	5,90%	
1.10	Индекс потребительских цен в 2024 году, факт	%	8,50%	
1.11	Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом	%	3,00%	
1.12	Коэффициент индексации ПР за 2023 год	-	1,2809	
1.13	Коэффициент индексации ПР за 2024 год	-	1,1145	
1.14	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2022 год (баз)	тыс. руб.	3 681 271,01	Изм. баз уровня 2023 по ППРФ №2053, вместо 2022 3 130 912,38 т.р., стало 2022 3 681 271,01 т.р
1.15	Подконтрольные расходы, утвержденные на 2024 год	тыс. руб.	4 609 761,90	
1.16	Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год	тыс. руб.	1 124 479,44	
2	<b>Расходы 2024 года по корректировке ПР</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 288 192,40</b>	
2.1	<b>Индекс потребительских цен на 2025 год</b>	<b>%</b>	<b>9,0%</b>	
2.2	<b>Индекс потребительских цен на 2026 год</b>	<b>%</b>	<b>5,1%</b>	

### 3.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов

$\Delta \text{НР}_i$  – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра  $i = 2026 \text{ г.}$ ,  $i - 2 = 2024 \text{ г.}$ :

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$НР_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ ,  $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$  — фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов. Для расчета корректировки неподконтрольных расходов ( $\Delta НР_i$ ) при определении  $НР_{i-2}^{\text{расх. факт}}$ ,  $НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$ , исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний. В случае если фактическая величина амортизационных отчислений в году  $i-2$ , определенная в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, менее величины амортизационных отчислений, указанной в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний, то при определении исключаются фактическая величина амортизационных отчислений в году  $i-2$ , расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний;

$$\Delta НР_{26} = - 210\,839,60 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ фактических расходов за 2023 год Минэнерго проведен по представленной филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» бухгалтерской и статистической отчетности.

$$198\,313,80 \text{ тыс.руб.} - 382\,358,35 \text{ тыс.руб.} = - 184\,044,55 \text{ тыс.руб.}$$

$$\begin{aligned} &\text{С учетом индексации} - 210\,839,60 \text{ тыс.руб. (со знаком «минус»),} \\ &- 184\,044,55 \text{ тыс.руб.} \times 1,09 \times 1,051 = - 210\,839,60 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

ИЗЫТОК (-), ВЫПАДАЮЩИЕ (+) за 2024 г.						
№	Статья затрат	План	Факт экспертов	Факт ПАО	Разница, избыток	Разница, выпадающие
		2024 г.	2024 г.	2024 г.		
1	Налог на имущество	2 482,86	21 889,13	21 889,13		19 406,27
2	Земельный налог	1 592,82	1 688,14	2 336,14		95,32
3	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" по передаче ээ	1 837 445,73		1 723 442,83	-114 002,91	
4	Отчисления на социальные нужды	756 634,45		840 335,54		83 701,08
5	Аренда электросетевого оборудования	33 903,62	103 684,18	123 092,60	-69 780,55	
6	Аренда земельных участков	2 089,15	2 090,75	2 207,56		1,6
7	Прочие неподконтрольные расходы (постановка	200 376,00		1 801,11	-198 574,89	

	бесхозных объектов на учет)					
8	2024 год выпад по взаиморасчетам, недополученная выручка					95 109,53
	ВСЕГО				-382 358,35	198 313,80

Всего корректировка операционных (подконтрольных) расходов (2024 год) и неподконтрольных расходов (2024 год) с учетом ИПЦ составит:  
1 288 192,403 тыс.руб. + (– 210 839,597 тыс.руб.) = **1 077 352,81 тыс.руб.**

*3.1.3 Корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям* предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в подконтрольных расходах)

$Y_{23}$  - корректировка плановых и фактических расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) относится к подконтрольным расходам, но при этом следует отметить, что за 2023 год организация не установила ни одного счетчика.

$$\Delta Y_{2026} = Y_{2024}^{\text{факт}} - Y_{2024},$$

$$Y_{2024} = 695\,467,16 \text{ тыс.руб.}, \quad Y_{2024}^{\text{факт}} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

Снять данную сумму не представляется возможным, с связи с тем, что данные затраты являются операционными (подконтрольными) расходами.

#### *3.1.4. Корректировка необходимой валовой выручки*

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$ ,  $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$  – соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими

территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;

Необходимая валовая выручка сетевой компании на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 г. составляет **14 725 292,09 тыс.руб.**, которая формируется как сумма планового НВВ на содержание электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибылью (9 236 887,75 тыс.руб.) и оплату технологического расхода потерь (5 448 404,34 тыс.руб.).

$$9\,236\,887,75 + 5\,448\,404,34 = 14\,725\,292,09 \text{ тыс.руб.}$$

**Из анализа представлена таблица за 2024 год:**

Категории потребителей	План млн.кВт.ч	Факт млн.кВт.ч	Разница млн.кВт.ч. (Факт-План)	%
Поступление эл.энергии в сеть, млн.кВт.ч	8 675,93	9 079,06	403,13	104,65
ВСЕГО: Полезный отпуск эл.энергии, млн.кВт.ч	6 736,40	4 647,88	-2 088,52	69,00
<b>ВСЕГО полезный отпуск конечным потребителям</b>	<b>6 547,52</b>	<b>4 396,90</b>	<b>-2 150,63</b>	<b>67,15</b>
итого прочие потребители - ВН	513,62	345,77	-167,84	67,32
итого прочие потребители - СН1	153,76	48,94	-104,82	31,83
итого прочие потребители - СН2	828,14	627,28	-200,86	75,75
итого прочие потребители - НН	2 380,19	697,62	-1 682,57	29,31
Потребители, приравненные к населению	129,94	380,77	250,83	293,03
население (город) - НН	887,79	745,59	-142,20	83,98
население (село, эл.плиты) - НН	1 654,08	1 523,73	-130,35	92,12
<b>Потери электроэнергии-всего в т.ч.</b>	<b>1 939,53</b>	<b>4 431,19</b>		
нормативные	1 939,53	1 939,53	0,00	100,00
сверхнормативные	0	2 491,66		
% потерь	22,36	48,81		
<b>ВЫРУЧКА</b>	<b>План тыс.руб.</b>	<b>Факт тыс.руб.</b>	<b>Разница тыс.руб. (Факт-План)</b>	<b>%</b>
Выручка, в том числе от:	14 725 292,09	8 152 994,01	-6 572 298,09	55,37
<i>Конечных потребителей по уровням напряжения:</i>	14 454 902,82	7 668 034,02	-6 786 868,79	53,05
ВН	1 083 868,96	697 489,08	-386 379,88	64,35

СН1	427 324,50	137 614,41	-289 710,09	32,20
СН2	2 922 351,84	1 975 404,84	-946 947,01	67,60
НН	7 672 202,26	2 433 521,00	-5 238 681,25	31,72
<i>Население и приравн, в том числе:</i>	2 349 155,26	2 424 004,69	74 849,43	103,19
население (город). - НН	1 277 577,09	1 070 449,29	-207 127,80	83,79
население (село, эл.плиты)- НН	996 958,35	910 527,13	-86 431,22	91,33
потребители, приравненные к населению	74 619,82	443 028,27	368 408,45	593,71
<i>Сетевых организаций</i>	357 734,11	484 959,98	127 225,87	135,56
<b>Покупная электроэнергия на компенсацию потерь</b>	<b>5 488 404,34</b>	<b>11 334 921,73</b>		
нормативные	5 488 404,34	4 999 674,41		
сверхнормативные	0,00	6 335 247,33		
<b>Расходы по оплате услуг сетевых организаций, в т. ч.:</b>	<b>38 662,12</b>	<b>95 109,53</b>	<b>56 447,41</b>	<b>246,00</b>
ОАО "РЖД"	27 078,63	24 862,44	-2 216,19	91,82
ОАО Оборонэнерго"	11 583,49	70 247,09	58 663,6	606,44

При рассмотрении данной таблицы возникает вопрос: почему у филиала ПАО при выполнении плана 2024 г. по объемам потребления электроэнергии на всех уровнях недобор объемов, а также выручки по котловым тарифам на передачу электроэнергии. Фактический процент потерь составил 48,81 %, при плане 22,36%.

$$НВВ_{2024}^{\text{содрпп}} = 9\,236\,887,75 \text{ тыс.руб. (план);}$$

$$НВВ_{2024}^{\text{пот}} = 5\,488\,404,34 \text{ (план);}$$

$$НВВ_{2024}^{\Phi} = 8\,152\,994,01 \text{ тыс.руб.}$$

$$\text{По взаиморасчетам} = 580\,069,51 \text{ тыс.руб. (факт 2024 г.)}$$

Для сбалансирования тарифного решения с учетом утвержденного ФАС России предельного роста тарифов на передачу электрической энергии согласно прогноза СЭР на 2026 год плановый период 2027 и 2028 годов в размере 15,2%, а также исполнения Решение ФАС России от 15.07.2025 № СП/66171/25 о рассмотрении разногласий между филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» Минэнерго РД при расчете необходимой валовой выручки на содержание учтена сумма в размере 4 999 187,70 тыс.руб. по статье «корректировка необходимой валовой выручки» от общего размера корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности по факту анализа 2024 года.

По итогам исполнения Решения ФАС России, Минэнерго РД на будет пересмотр структуры необходимой валовой выручки, установленной для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2026 год, включив/исключив

экономически обоснованные расходы, выявленные по результатам анализа по статье «Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности» на 2026 год (по факту 2024 г.).

*3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:*

$$ПО_i = \min\{П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}\} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times ЦП_{i-2} \times N_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$  и  $\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}}$  – фактический и плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}$  – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$  – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$  – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\Phi}$  – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2

Указанные расходы определяются, в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$$ПО_{25г.} = \min\{П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}\} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.пл}} \times ЦП_{i-2} \times N_{i-2}$$

$$П_{2024}^{\Phi} - 4\,431,19 \text{ млн. кВтч.};$$

$$\mathcal{E}_{2024}^{\text{отп.}\Phi} - 9\,079,06 \text{ млн.кВтч.};$$

$$\mathcal{E}_{2024}^{\text{отп.план}} - 8\,675,93 \text{ млн.кВтч.};$$

$$N_{2024} - 22,36\%;$$

$$ЦП_{2024}^{\Phi} - 2\,557,99 \text{ руб. / кВтч.};$$

$$ЦП_{2024} - 2\,829,76 \text{ руб. / кВтч.}$$

$$N_{2024} \times \mathcal{E}_{2024}^{\text{отп.}\Phi} = 22,36\% \times 9\,079,06 = 2\,029,65 \text{ млн. кВтч.}$$

$$N_{2024} \times \mathcal{E}_{2024}^{\text{отп.}\Phi} \times ЦП_{2024}^{\Phi} = (2\,029,65 \times 2\,557,99) = 5\,191\,822,94 \text{ тыс. руб.}$$

$$\mathcal{E}_{2024}^{\text{отп.пл}} \times ЦП_{2024} \times N_{2024} = 8\,675,93 \times 2\,829,76 \times 22,36\% = 5\,488\,404,34 \text{ тыс. руб.}$$

$$ПО_{2024г.} = 5\,191\,822,94 - 5\,488\,404,34 = -296\,581,39 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом индексации на 2026 год (2025-9% и 2026-5,1%):

$$ПО_{26г.} = -296\,581,39 \times 1,09 \times 1,051 = -339\,760,68 \text{ тыс. руб.}$$

$$ПО_{26г.} = -339\,760,68 \text{ тыс. руб.}$$

Регуляторный долг по необходимой валовой выручке регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь за 2025 год составил 345 678,96 без ИПЦ по результату 2025 г., с учетом ИПЦ на 2026 г. 5,1% составляет 363 308,59 тыс.руб.

$$345\,678,96 \times 1,051 = 363\,308,59 \text{ тыс.руб. (2026 г.)}$$

$$ПО_{26г.} = -339\,760,68 \text{ тыс. руб.} + 363\,308,59 \text{ тыс. руб.} = 23\,547,91 \text{ тыс. руб.}$$

*Итого недополученный доход, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):*

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

*С учетом ИПЦ:*

$$B_i^{\text{инд}} = 1\,288\,192,40 - 210\,839,60 + 0 + 4\,999\,187,70 + 23\,547,91 = 6\,100\,088,42 \text{ тыс. руб.}$$

*3.2. Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.*

Анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» за 2024 год

**за 2024 год**

По представленному разъяснению филиала ПАО:

Основные параметры инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» по итогам 2024 года достигнуты не в полном объеме.

Выполнение капитальных вложений за 2024 год составило 2 609,93 млн. руб. (без НДС) при плане 3 687,94 млн. руб. (без НДС), или 71 %.

Профинансировано за 2024 год 3 412,69 млн. руб. (с НДС) при плане 4 084,11 млн. руб. (с НДС), или 84 %.

Введено на основные фонды за 2024 год 1 749,82 млн. руб. (без НДС) при плане 3 197,93 млн. руб. (без НДС), или 55%; линий электропередачи, общей протяженностью 48,27 км при плане 60,94 км, или 79 %; трансформаторной мощности всего в объеме 235,24 МВА при плане 339,50 МВА или 69 %.

Основное отклонение обусловлено по объектам:

- Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу с заменой Т-1 мощностью 25 МВА на 63 МВА, оборудования ячейки трансформатора, РЗА, ПА, монтажом АОПО и Реконструкция ВЛ НО кВ Дылым-Тлох с отп. на Аргвани (ВЛ-И0-167) в связи с поздним проведением торгово-закупочных процедур и, как следствие, невозможностью выполнения работ в зимний период.
- Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой Т-2 5,6 МВА на 16 МВА с поздним предоставлением постоянного разрешения на ввод объекта.
- Реконструкция ПС ПО кВ Гуниб с заменой Т-2 10 МВА на 25МВА, Строительство заходов от ВЛ 35 кВ Шамхал - Алмало (ВЛ-35-24) на ПС 110/35/10 кВ Стекольная и Техническое перевооружение ВЛ 6кВ Ф№1 от ПС 110/6 кВ "Огни" - 3 км отклонения связаны с невыполнением подрядчиками договорных обязательств.
- Реконструкция ВЛ ПО кВ Шамильское - Анцух (ВЛ-110-195) и отпайки ВЛ-110-195 на ПС Гидатль в связи с длительным прохождением Главгосэкспертизы из-за необходимости проведения дополнительных изысканий трасс ВЛ на предмет лавиноопасности и вероятности схода селей. Перенос сроков реализации мероприятий на 2025 год на основании распоряжения Правительства РФ от 28.12.2024 № 4137

По трем объектам ТП в связи с изменением физ. параметров, договор проходит ТЗП.

В связи с тем, что инвестиционная программа на 2024 год регулируемой организацией не была заявлена для включения в тариф, ИПР не участвовала в формировании НВВ сетевой организации и регулятором корректировка ранее не проводилась.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э экспертами проведен анализ экономически обоснованного объема собственных средств на реализацию ИП по источникам финансирования, учтенным в тарифе на 2024 год филиалом «Дагэнерго» за счет амортизации и в соответствии представленной формой филиалом «Дагэнерго»: Республика Дагестан.NET. INV.2024.

По представленному шаблону Республика Дагестан.NET. INV.2024.

из шаблона: Республика Дагестан.NET. INV.2024. (без НДС)

ПЛАН всего, тыс.руб	ФАКТ всего, тыс.руб	из них: за счет амортизации		Про расчету Экспертов за счет амортизации, тыс.руб
		ПЛАН, тыс.руб.	ФАКТ, тыс.руб.	
3 403 423,82	2 843 906,76	320 047,90	1 133 702,63	235 343,61

Экспертами проведена оценка полной стоимости инвестиционного проекта на предмет не превышения укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ). По результатам оценки эксперты отмечают, что по некоторым мероприятиям была запланирована разработка ПСД без проведения СМР, соответственно УНЦ по данным мероприятиям

учитывали только разработку ПСД. По факту, данные мероприятия проведены с учетом разработки ПСД и выполнения СМР в пределах УНЦ. При анализе эксперты исключили затраты, не относящиеся к ИП, а именно:

№ п/п	Показатели	Финансирование капитальных вложений 2024 года, тыс. руб. (без НДС)		исключены суммы, в тыс.руб.	Причины отклонений Минэнерго
		факт			
		средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)			
		Общая сумма ЭОР по расчету Минэнерго РД	снижение от плана		
1	2	3	4	5	5
	Республика Дагестан	235 346,61	-84 701,29		
	Всего исключено:			898 356,02	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	3 791,40		29 763,23	превышшие от плана
1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	4 687,85	-44 195,39		не выполнение плана на сумму 44 195,39 т.р.
1.1.7	Реконструкция ПС 110/10 кВ Восточная с установкой двух линейных ячеек ЗРУ на I и II С.Ш. для технологического присоединения энергопринимающих устройств ледового дворца с двумя катками на 3500 мест (договор №309/2020/ДЭ/МАХАГЭС от 28.12.2020)	0,00	-2 642,89		не выполнение плана на сумму 2 642,89 т.р.
1.1.8	Реконструкция ПС 110/6 кВ Дербент-Западная с заменой силового трансформатора Т-1 6,3МВА на 16МВА с устройством АРН, расширение I и II СШ РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Дербент-Западная с установкой дополнительных линейных ячеек с вакуумным выключателем для технологического присоединения энергопринимающих устройств очистных сооружений (договор №16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 29.06.2020)	40 591,39			выполнено
1.2.1	Техническое перевооружение ВЛ 6кВ Ф№1 от ПС 110/6 кВ "Огни" - 3 км	25,00	-6 334,67		не выполнение плана на сумму 6 334,67 т.р.
1.2.5	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Огни"	0,00		2 122,26	нет в плане
1.2.7	Реконструкция ВЛ 110 кВ Касумкент-Курах с отпайкой на ПС Капир (ВЛ-110-191) 47 км с заменой дефектных опор, провода, изоляторов и устройством плавки гололеда и СТГН в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан (ГИИС «Электронный бюджет»)	0,00		1 396,20	нет в плане

1.2.8	Техническое перевооружение ВЛ 0,4 кВ филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"-"Дагэнерго" в рамках проведения Учений по обработке взаимодействий ДЗО ПАО "Россети" при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе ПАО "МРСК Северного Кавказа"	0,00		68 934,99	нет в плане
1.2.9	Создание комплекса сбора данных учета электроэнергии на территории Республики Дагестан в рамках Учений по обработке взаимодействий ДЗО ПАО "Россети"	0,00		171 266,12	нет в плане
1.2.10	Реконструкция ПС Ярыксу 110кВ с заменой силового трансформатора Т-2 25 МВА на 40 МВА, оборудования ячейки трансформатора, РЗА и ПА	0,00		93 753,15	нет в плане
1.2.17	Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой Т-2 31,5 МВА на 40МВА, заменой выключателя МГГ-10-29/2000 на элегазовый, заменой трансформаторов тока 6 кВ 4000А, заменой панелей защит трансформатора, заменой масляного выключателя ВМК-35 (В-35-Т2) на вакуумный выключатель с панелями защит, управления и РЗА, заменой масляного выключателя ВМК-35(СВ-35) на вакуумный с панелями автоматики, управления и РЗА, заменой разрядника РВС-110 (Т2) на ограничитель перенапряжения (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	34 984,90		57 283,02	превышение
1.2.18	Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с заменой Т-2 10 МВА на 25МВА, фундамента (усилением сваями) маслоприемника и маслобонника Т-2, заменой выключателя ВПБУЗ-10-20/1600 на элегазовый, заменой ошиновки 10кВ и трансформаторов тока 10кВ 2500, заменой панелей защит трансформатора, монтажом ШОТ с АБ (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		2 235,99	нет в плане
1.2.19	Реконструкция ПС 110 кВ Актас с заменой Т-2 16 МВА на 40МВА, усилением фундамента, расширением маслоприемника, заменой выключателя масляного ВК-10-20/1000 У2 на вакуумный, заменой трансформаторов тока 10 кВ 3000/5 А, заменой масляного выключателя ввода 35 кВ на вакуумный выключатель, монтажом АОПО (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		92 635,25	нет в плане
1.2.20	Реконструкция ПС 35кВ Крайновка с заменой Т-1 2,5 МВА на 4 МВА, усилением фундамента, расширением маслоприемника и маслобонника Т-1, заменой шкафа защит трансформатора, заменой ячейки ввода 10 кВ (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции	0,00		1 312,92	нет в плане

	электросетевого комплекса Республики Дагестан)				
1.2.21	Реконструкция ПС 35 кВ Первомайская с заменой Т-1 2,5 МВА и Т-2 1,8 МВА на 6,3 МВА, оборудования ячейки трансформатора, РЗА и ПА (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		1 335,88	нет в плане
1.2.22	Реконструкция ПС 35 кВ Джимицент 35/10 кВ с заменой Т-1 2,5 МВА на 6,3 МВА, усилением фундамента, расширением маслоприемника и маслоборника Т-1, заменой шкафа защит трансформатора, заменой ячейки ввода 10 кВ (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		1 341,85	нет в плане
1.2.23	Реконструкция ПС 35 кВ Бежта с заменой Т-1 2,5 МВА на 6,3 МВА, усилением фундамента, расширением маслоприемника и маслоборника Т-1, заменой шкафа защит трансформатора, заменой ячейки ввода 10 кВ (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		1 336,15	нет в плане
1.2.24	Реконструкция ПС 110кВ Буйнакс 1 с заменой Т-1 25 МВА на 40 МВА, реконструкцией фундаментов с усилением, расширением маслоприемника и маслоборника Т-1, заменой выключателя масляного ВМПЭ-10-1600-20 на вакуумный, заменой трансформаторов тока 10 кВ 4000/5, заменой масляного выключателя ввода 35 кВ на вакуумный выключатель (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		3 490,37	нет в плане
1.2.25	Реконструкция ПС 110кВ Шамхал с заменой силового трансформатора Т-2 16 МВА на 40 МВА, оборудования ячейки трансформатора, РЗА и ПА (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		3 102,46	нет в плане

1.2.26	Реконструкция ПС 110кВ Махачкала с заменой Т-1 25 МВА на 40МВА, усилением фундамента, расширением маслоприемника и маслобункера Т-1, заменой масляного выключателя ВМПЭ-10-3150-31.5 на вакуумный, заменой трансформаторов тока 10 кВ 3000/5 А. заменой масляного выключателя ввода 35 кВ на вакуумный выключатель, заменой панелей защит трансформатора (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		3 850,69	нет в плане
1.2.30	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шамилское – Анцух (ВЛ-110-195) с заменой существующих металлических опор 35 кВ на 110 кВ, заменой дефектных провода, изоляторов, грозотроса на участке протяженностью - 13 км (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	0,00		57,45	нет в плане
1.2.31	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дылым-Тлох с отп. на Аргвани (ВЛ-110-167) с заменой существующих металлических опор 35 кВ на 110 кВ, заменой дефектных провода, изоляторов, грозотроса на участке протяженностью - 1 км (в рамках Программы первоочередных мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции электросетевого комплекса Республики Дагестан)	3 609,39			выполнено
1.2.34	Реконструкция ПС 110 кВ Восточная (Реконструкция оборудования РЗА (замена панелей ШДЭ 2802 на микропроцессорные панели резервных защит плюс автоматика управления выключателей (АУВ) на 9 присоединениях выключателей 110 кВ В-103, В-112, В-150, В-171, В-172, В-173, В-174, В-175 и ОВ-110) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан (ГИИС «Электроный бюджет»)	1 507,84	-38,93		не выполнение плана на сумму 38,93 т.р.
1.4.3	Строительство 1БКТП 10/0,4-1000кВА "Шуринская" РД г.Махачкала, ул. Краснодарская	8 704,92	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.4	Строительство 1БКТП 10/0,4-630 кВА «пос. Степной» Республика Дагестан г. Махачкала, п. Степной.	7 186,72	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.5	Строительство 1БКТП 10/0,4-630 кВА Республика Дагестан г. Махачкала, п. Семендер ул. Альбуригентская.	5 182,62	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.6	Строительство 1БКТП 10/0,4-630 кВА Республика Дагестан г. Махачкала, п. Сулак ул. Проектная	5 269,80	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.7	Строительство 1БКТП 6/0,4-1000 кВА «8-е марта» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Коркмасова	21 665,01	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.8	Строительство 1БКТП 6/0,4-630 кВА «Альбуригент» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Мурсалова.	14 355,07	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.

1.4.9	Строительство 1БКТП 6/0,4-1000 кВА «Привокзальная» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Коминтерна	9 655,33	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.10	Строительство 1БКТП 6/0,4-1000 кВА «Рыбник» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Абубакарова/ул. Астемирова	9 182,93	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.11	Строительство 1БКТП 6/0,4-1000кВА "Горянка" (Казначейство), Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Ярагского	2 498,92	0,00		выполнено
1.4.12	Строительство 1БКТП 6/0,4-1250 кВА «Рыбный техникум», Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Батырая 132 – ул.Юсупова 32	16 720,77	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.13	Строительство 1БКТП 6/0,4-630 кВА «Карабудагова» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Карабудагова/ул. Астемирова.	13 658,35	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.14	Строительство 1БКТП 6/0,4-630 кВА «Лезгинцева» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Лезгинцева/ул. Танкаева.	2 310,58	0,00		выполнено
1.4.15	Строительство 1БКТП 6/0,4-630кВА "Школа механизации" РД г.Махачкала, пр А.Султана	2 310,67	0,00		выполнено
1.4.16	Строительство 2БКТП 6/0,4-2х1000 кВА «Анановская» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Гаруна Курбанова.	10 983,31	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.17	Строительство 2БКТП 6/0,4-2х1000 кВА «Роддом» Республика Дагестан г. Махачкала, ул. Батырая.	14 992,03	-1,11		не выполнение плана на сумму 1,11 т.р.
1.4.18	Ст-во ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ 0,4 кВ ТП№12 Ф2 ПС «Кировская» до КТП 10/0,4 кВ, протяженностью 0,6 км для электроснабжения с. Зизик.	0,00		113,05	нет в плане
1.4.19	Ст-во ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ 0,4 кВ ТП№889 Ф7 ПС 110/35/10 «Шамхал», отпайка КЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры до КТП 10/0,4 кВ, протяж.0,05км.	0,00		136,73	нет в плане
1.4.20	Ст-во отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 квфид2 п/ст Кировская (ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф2 ПС «Кировская»)(инв.№ 31003254)до проект.КТП прот.0,6км	0,00		165,26	нет в плане
1.4.21	Ст-во отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №249 ВЛ-10кв ф№7 П/ст Шамхал (инв.№ 000559) до проектируемого КТП, протяж. 0,5 км для электроснабж.с. Коркмаскала.	0,00		190,01	нет в плане
1.4.22	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ 0,4 кВ ТП№352 Ф7 ПС 110/35/10 «Шамхал», отпайка от ближайшей опоры до КТП 10/0,4 кВ, протяж. 0,55 км.	0,00		249,24	нет в плане
1.4.23	Строительство КТП от ВЛ-10 квфид2 п/ст Кировская с трансформатором мощностью 250 кВА для электроснабжения с. Зизик.	0,00		118,61	нет в плане
1.4.24	Строительство КТП от ВЛ-10кв ф№7 П/ст Шамхал с трансформатором мощностью 400 кВА для электроснабжения с. Коркмаскала. (ул. Свердлова, 243)	0,00		118,61	нет в плане
1.4.25	Строительство КТП от ВЛ-10кв ф№7 П/ст Шамхал с трансформатором мощностью 400 кВА для	0,00		118,61	нет в плане

	электроснабжения с. Коркмаскала. (ул. Мамаева)				
1.4.26	Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №329 ВЛ-10кВ (ф№7 П/ст Шамхал (инв.№ 000559) до проектируемого КТП, протяженностью 0,23 км	0,00		193,80	нет в плане
1.4.27	Строительство заходов от ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало (ВЛ-35-24) на ПС 110/35/10 кВ Стскольная	0,00	-29 862,08		не выполнение плана на сумму 29 862,08 т.р.
1.6.1	Приобретение оборудования, требующего монтажа	0,00		29 336,94	нет в плане
1.6.2	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 35 кВ Затеречная-Южно-Сухокумск (ВЛ-35-527) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		8 422,74	нет в плане
1.6.3	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 35 кВ Кизляр1-Михеевка (ВЛ-35-3) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		839,14	нет в плане
1.6.4	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 35 кВ КЭАЗ-Привольная (ВЛ-35-17) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		2 762,84	нет в плане
1.6.5	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 35 кВ Михеевка- КЭАЗ (ВЛ-35-3А) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		1 650,48	нет в плане
1.6.7	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 110 кВ Миатлинская ГЭС – Чиркей ГПП (ВЛ-110-164) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		166,67	нет в плане
1.6.8	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ВЛ 110 кВ Миатлы– Чиркей ГПП (ВЛ-110-138) в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		166,67	нет в плане
1.6.9	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ПС 35/10 кВ Полигон Солнце в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		1 456,68	нет в плане
1.6.10	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ПС 110/35/10 кВ Кизилюртовская в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		1 454,23	нет в плане
1.6.11	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции ПС 110/35/10 кВ Куруш в рамках Программы модернизации и повышения надежности электросетевого комплекса Республики Дагестан	0,00		1 058,22	нет в плане
1.6.12	Приобретение спец.техники	0,00		281 102,68	нет в плане

1.6.13	Приобретение полуприцепа	0,00		7 230,95	нет в плане
1.6.14	Приобретение тепловизора	0,00		5 758,06	нет в плане
1.6.15	Разработка ПСД для техперевооружения ПС 110 кВ Леваши с выполнением автоматической частотной разгрузки	202,08		0,00	выполнено
1.6.16	Разработка ПСД для техперевооружения ПС 110 кВ Сергокала с выполнением автоматической частотной разгрузки и заменой АКБ выпрямительных устройств и шкафа оперативного постоянного тока	202,08		0,00	выполнено
1.6.17	Разработка ПСД для техперевооружения ПС 110 кВ Цудахар с выполнением автоматической частотной разгрузки	181,36		0,00	выполнено
1.6.19	Создание/приобретение НМА (Услуги по техническому обслуживанию, сопровождению и поддержке информационных систем) филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	0,00		1 680,00	нет в плане
1.6.20	Организация (модернизация) интеллектуальной системы учета электроэнергии в многоквартирных домах, в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, в зоне деятельности гарантирующего поставщика филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	0,00		3 549,58	нет в плане
1.6.21	Разработка ПСД для реконструкции ПС 110кВ Кочубей с заменой ячейки выключателя ВЛ 110 кВ Л-88, Л-141 выключателя типа ММО -110 кВ на элегазовый баковый выключатель с заменой панелей защит, ошиновкой и прокладкой новых силовых и контрольных кабелей	886,28	-922,29	0,00	не выполнение плана на сумму 922,29 т.р.
1.6.23	Разработка ПСД для реконструкции ПС 110 кВ Изберг-Северная с заменой ячейки выключателя ВЛ 110 кВ Л-143, Л-105 выключателя типа МКП -110 кВ на элегазовый баковый с панелями автоматики управления и РЗА	0,00	0,00	4 079,98	нет в плане
1.6.24	Разработка ПСД для реконструкции ПС 110 кВ Львовская с заменой аккумуляторной батареи СК-6 1992 года (108 элементов)	0,00	-691,71	0,00	не выполнение плана на сумму 691,71 т.р.
1.6.28	Установка Трансформатора 6300 кВА по временной схеме за территорией ОРУ-35 кВ на ПС 35/10 кВ Бежта	0,00	0,00	11 018,27	нет в плане

Расчет корректировки по методике 98-э:

$$B_i^{\text{корр ИП}} = \left( \text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2}^{\text{корр ИП}} \right) \times (1 + I_{i-2}) \times (1 + I_i) + \\ + \left( \text{ИП}_{i-1}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i), \quad (9.1)$$

где:

$B_i^{\text{корр ИП}}$  – корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением

случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $B_i^{\text{корр ИП}}$  рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ( $НР_i^{\text{ИП}}$ ), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ( $НР_i^{\text{факт}}$ ) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.

Величина  $B_i^{\text{корр ИП}}$  может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний.

(в ред. Приказа ФАС России от 20.11.2024 N 878/24)

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ ,  $ИП_{i-2\text{мес}}^{\text{факт}}$  – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год  $i - 2$ ,  $i - 1$ , за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году  $i - 2$ ,  $i - 1$  долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ ,  $НР_{i-1\text{мес}}^{\text{ИП}}$  – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году  $i - 2$ ,  $i - 1$ , которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле (9.12):

(в ред. Приказа ФАС России от 10.12.2025 N 1066/25)

$B_{2026}^{\text{корр ИП}}$  - корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования ПАО, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы на 2024 год:

$$НР_{2024}^{\text{ИП}} = 504\,516,82 \text{ тыс.с.руб.};$$

$$ИП_{2024}^{\text{факт}} = 235\,346,61 \text{ тыс.руб.};$$

$$B_{2024\text{мес}}^{\text{корр ИП}} = 0,00 \text{ тыс.руб.};$$

$$НР_{2025\text{мес}}^{\text{ИП}} = 452\,589,44 \text{ тыс.руб.};$$

$$ИП_{2025_{9мес}}^{факт} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

$$I_{2024} = 9\% = 0,09$$

$$I_{2025} = 5,1\% = 0,051$$

$$B_{2026}^{коррИП} = (235\,346,61 - 504\,516,82 - 0,00) * 1,09 * 1,051 + (0,00 - 452\,589,44) * 1,051 = -308\,358,71 - 475\,671,50 = -784\,030,21 \text{ тыс.руб.}$$

Выпадающие расходы по ИП за 2024 г. составят в сумме **784 030,21** тыс.руб. (со знаком «-»)

№пп	Показатель	Ед.изм.	Значение	Примечание
1.1.	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ЗА 2024 ГОД</b>	тыс.руб.	-269 170,22	
1.1.1.	НР - расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная при установлении тарифов в 2024 году	тыс.руб.	504 516,82	
1.2.1.	ИП план 2024 года	тыс.руб.	320 047,90	
2.3.1.	ИП факт 2024 года	тыс.руб.	235 346,61	откорректир факт, с исключ затрат не вход в инвестпрограмму и недовыполнения по затратам в инвест.
1.2.	<b>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2025 ГОДА</b>	тыс.руб.	-452 589,44	
1.2.1.	НР - расчетная величина собственных средств для финансирования ИП, учтенная при установлении тарифов за 9 месяцев 2025 года	тыс.руб.	452 589,44	Амортизация, принятая на 2025 год = 603,45млн руб. За 9 мес 2025г.= 603 452,59 тыс.руб./12*9 = 452 589,44 тыс.руб.
1.2.2.	ИП план 9 месяцев 2025 года	тыс.руб.	1 250,65	
1.2.3.	ИП факт 9 месяцев 2025 года	тыс.руб.	0,00	
2.	<b>Расходы 2024 года , связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус") с учетом ИПЦ 2025 и 2026 годов</b>	тыс. руб.	-784 030,21	
2.1	<b>Индекс потребительских цен на 2025 год</b>	%	9,0%	
2.2	<b>Индекс потребительских цен на 2026 год</b>	%	5,1%	

3.3. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$B_i^{учит} = B_i^{распред}$  – не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_i = B_i^{инд} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{коррип} + B_i^{учит}$$

с учетом к ИПЦ:

$$B_{26} = (6\,100\,088,42 - 784\,030,21) = 5\,316\,058,21 \text{ тыс. руб.}$$

По Решению ФАС России от 15.07.2025 №СП/66171/25 добавить с учетом ИПЦ = 1 317 694,86 тыс.руб.

Всего выпадающие с учетом Решения на 2026 год с ИПЦ составили:

$$B_{26} = 5\,316\,058,21 + 1\,317\,694,86 = 6\,633\,753,07 \text{ тыс. руб.}$$

#### **4. Расчет показателей уровня надежности и качества КНК по филиалу «Дагэнерго» за 2026 год**

Расчет фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» в лице ПАО «Россети Северный Кавказ» за 2024 год долгосрочного периода 2022-2026 гг.

$$КНК_i = КНК(2024) = K_{обі} \times P_{корі} ,$$

Где  $P_{корі}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %, согласно Методическим указаниям по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. №254-э/1.

Фактические данные по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) представлены по формам 1.1, 1.3, 1.9, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.10.2016 г. № 1256.

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3} \quad (22),$$

где  $\alpha$  и  $\beta$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:  $\alpha_1 = 0,3$ ;  $\alpha_2 = 0,3$ ;  $\beta_1 = 0,3$ ;  $\beta_2 = 0,1$ .

В соответствии с приложением к приказу Минэнерго Дагестана от 11.12.2023 г. № 45-ОД-250/23 плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2024 год, час:

$$P_{saidi}^{nl\ 2024} = 8,6577;$$

плановый показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2024 год:

$$P_{saifi}^{nl\ 2024} = 1,7699 \text{ (форма 4.1),}$$

плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на 2024 год:

$$P_{mnp}^{nl\ 2024} = 1,0 \text{ (формы 3.1, 3.2).}$$

а) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над1}$

Плановые данные:  $P_{saidi}^{nl\ 2024} = 8,6577$ ;

Фактические данные за 2024 год:  $P_{saidi} = 38,983$  (форма 1.3),

б) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над2}$

Плановые данные:  $P_{saifi}^{nl\ 2024} = 1,7699$ ,

Фактические данные за 2024 год:  $P_{saifi} = 11,368$  (форма 1.3),

в) Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $K_{кач1}$ )

Плановые данные:  $P_{mnp}^{nl\ 2024} = 1,000$ ;

Фактические данные за 2024 год:  $P_{тпр} = 1,000$ , т. е:

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв\_тпр} + 0,5 \times P_{нс\_тпр}$$

$$P_{\text{заяв\_тпр}} = 1,0 \text{ (форма 3.1)}$$

$$P_{\text{нс\_тпр}} = 1,0; \text{ (форма 3.2)}$$

$$P_{\text{тпр}} = 0,5 \times 1,0 + 0,5 \times 1,0 = 1$$

г) Расчет показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ( $K_{\text{кач3}}$ )

Показатель считается достигнутым ( $K_{\text{кач3}} = 0$ ) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В соответствии с п.4.1 и п. 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.10.2016 г. № 1256, произведен расчет достижения планового значения показателя надежности и качества услуг относительно факта.

Плановое значение за 2024 год показателей надежности и показателя качества услуг технологического присоединения к сети считается достигнутым ПАО «Дагэнерго» по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом  $(1 + K_m)$ ,  $(1 - K_{1m})$ ,  $(1 + K)$ ,

$$P_{t.saidi}^{nn} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.saidi} \leq P_{t.saidi}^{nn} \times (1 + K_m);$$

$$P_{t.saifi}^{nn} \times (1 - K_{1m}) < P_{t.saifi} \leq P_{t.saifi}^{nn} \times (1 + K_m);$$

$$P_{mnp}^{nn} \times (1 - K) < P_{mnp} \leq P_{mnp}^{nn} \times (1 + K);$$

где  $P_{t.saidi}$ ,  $P_{t.saifi}$  – фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования,

где  $K_m$ ,  $K_{1m}$  – коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, установленные приказом Минэнерго России от 18.10.2017г. № 976 – 0,35,

$K$  – коэффициент допустимого отклонения равный на 2024 год – 0,35:

$K_{\text{над1}} = - 1$ , так как плановое значение показателя считается **не достигнутым**:

$$8,6577 \times (1-0,35) < 38,983 \leq 8,6577 \times (1+0,35);$$

$$5,6275 < 38,983 \leq 11,6879$$

$K_{\text{над2}} = - 1$ , так как плановое значение показателя считается **не достигнутым**:

$$1,7699 \times (1-0,35) < 11,368 \leq 1,7699 \times (1+0,35);$$

$$1,1504 < 11,368 \leq 2,3894.$$

$K_{\text{кач1}} = 0$ , так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$1,0 \times (1-0,35) < 1,0 \leq 1,0 \times (1+0,35);$$

$$0,65 < 1,0 \leq 1,35$$

$$K_{\text{кач3}} = 0.$$

$\Pi_{\text{кор1}}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %.

$K_{\text{об1}}$  ( $K_{\text{об2024}}$ ) на 2024 год принимается равным -0,6, так как плановые значения за 2024 год **не достигнуты**:

$$K_{\text{об1}} (K_{\text{об2024}}) = (0,3 \times -1) + (0,3 \times -1) + (0,3 \times 0) + (0,1 \times 0);$$

$$\text{КНК}_i = (\text{КНК}_{2024}) = -0,6 \times 2 \% = -1,2 \%$$

$$9\,236\,887,75 \times (-1,2\%) = -110\,842,65 \text{ тыс.руб.}$$

**5. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 г. с учётом КНК без расчетной предпринимательской прибыли:**

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + d_i + \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \times \text{КНК}_i,$$

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{сод}} = 5\,610\,901,27 + 4\,084\,731,66 + 6\,633\,753,07 + 0,00 + 0,00 - 110\,842,65 = 16\,218\,543,35 \text{ тыс. руб.}$$

$$\text{НВВ}_{2026}^{\text{сод}} = 16\,218\,543,35 \text{ тыс. руб.}$$

**6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2026 г. с учётом КНК и с расчетной предпринимательской прибылью:**

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых филиалом «Дагэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год, определена экспертами в сумме **17 403 762,33 тыс.руб.**, в том числе:

- себестоимость – 10 880 851,91 тыс.руб., в том числе:
  - ❖ операционные расходы – 5 610 901,27 тыс.руб.;
  - ❖ неподконтрольные расходы – 5 269 950,63 тыс.руб., в том числе:
    - расчетная предпринимательская прибыль – 1 185 218,98 тыс.руб.
  - ❖ Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования – 6 633 753,07 тыс.руб.;
  - ❖ Показатель уровня надежности и качества (КНК) – 110 842,65 тыс.руб. (со знаком «-»).

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Итого НВВ на содержание сетей + расчетная предпринимательская прибыль</b>	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 304 117,87	12 660 272,68	17 514 604,98
<b>Итого НВВ на содержание сетей 2025, с учетом корректировки КНК=1,2%</b>	тыс.руб.	5 602 509,64	8 122 174,20	9 236 887,75	12 562 806,59	17 403 762,33

Расходы с учетом ИПЦ:	Ед. измерен.	2026 год
Подконтрольные	тыс.руб.	5 610 901,27
Неподконтрольные		4 084 731,66
Расчетная предпринимательская прибыль		1 185 218,98
<b>ВСЕГО выпадающие, в том числе (без КНК):</b>		<b>6 642 108,81</b>
корректировка ПР		1 288 192,40
корректировка НР, в том числе:		-210 839,60
<i>избыток</i>		<i>-438 025,91</i>
<i>выпадающие</i>		<i>227 186,31</i>
Установка счет		0,00
корректировка НВВ факта за 2024		4 999 187,70
корректировка ПО		-339 760,68
Регуляторный долг остаток по ПО на 2026 г.		363 308,59
с выпадающие по инвестиционной программе		-784 030,21
по ПРЕДПИСАНИЮ		1 317 694,86
КНК		-110 842,65
<b>ВСЕГО</b>	тыс.руб.	<b>17 403 762,33</b>

**7. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2026 год.**

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

где:

ЦП<sub>i</sub> - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования; ЦП<sub>2026</sub> = 3 414,6947 руб./МВт.ч.;

$P_i^{пл}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.  $P_{2026}^{пот} = 2\,192,2417$  млн.кВт.ч.

ΔЭП<sub>i</sub> - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

$$\Delta \text{ЭП}_{2024} = 0,00 \text{ тыс.руб.}$$

$d_i$  - доля ΔЭП<sub>i</sub>, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.  $d_i = 0$

$$\text{НВВ}_{2026}^{пот} = \text{ЦП}_{2026} \times P_{2026}^{пл}$$

$$\text{НВВ}_{2026}^{пот} = 7\,485\,836,15 \text{ тыс.руб.}$$

#### **Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов

напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 N 807)

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

(п. 6 введен Постановлением Правительства РФ от 30.09.2016 N 989)

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема

электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» не соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций, к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

#### **Рекомендации.**

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства филиалу «Дагэнерго» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24.

5. Соблюдать установленные РСТ Дагестана в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

6. В соответствии с п.7 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказа ФАС от 27 июля 2022 г. № 537/22 «О системе отчетности, представляемой в Федеральную антимонопольную службу организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике» и письма Минэнерго РД от 13.01.2025 г. №45-05.1-81/25 «О системе отчетности, представляемой организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности в Министерство энергетики и тарифов с 01.04.2025 г.

7. Соблюдать принятые параметры балансов электрической энергии и мощности и не допускать изменения объемов, принятых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии более, чем на (+) или (-) 5%.

Начальник отдела РЭК

М. Магомедов

Консультант отдела РЭК

С. Щербакова

**Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго»	2022	3 130,91	3	75	22,36	8,9234	1,8242	1,0000
		2023	3 820,35	3	75	22,36	8,7896	1,7969	1,0000
		2024	3 820,35	3	75	22,36	8,6577	1,7969	1,0000
		2025	3 820,35	3	75	22,36	8,5279	1,7434	1,0000
		2026	X	X	X	22,36	8,4000	1,7172	1,0000
2.	АО «Оборонэнерго»	2022	28,29	1	75	0,85	1,6691	0,328	1,0000
		2023	32,65	1	75	0,85	1,6441	0,3869	1,0000
		2024	32,65	1	75	0,85	1,6194	0,3811	1,0000
		2025	32,65	1	75	0,85	1,5951	0,3754	1,0000
		2026	X	X	X	0,85	1,5742	0,3697	1,0000

1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
3.	ОАО «РЖД»	2025	53,78	1	75	11,52	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,00092	CH2	0,00021	
							HH	0,15200	HH	0,03481	
		2026	X	X	X	11,52	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,00091	CH2	0,00021	
							HH	0,14972	HH	0,03429	
		2027	X	X	X	11,52	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,00089	CH2	0,00020	
							HH	0,14748	HH	0,03377	
		2028	X	X	X	11,52	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,00088	CH2	0,00020	
							HH	0,14526	HH	0,03327	
		2029	X	X	X	11,52	BH	0,00000	BH	0,00000	1,0000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,00087	CH2	0,00020	
							HH	0,14308	HH	0,03277	

**Необходимая валовая выручка  
сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

N	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»	2022	6 143 514,71
		2023	8 068 743,03
		2024	9 036 511,75
		2025	12 562 806,59
		2026	17 403 762,32
2.	АО «Оборонэнерго»	2022	27 275,96
		2023	52 051,33
		2024	111 357,54
		2025	68 964,86
		2026	71 222,45
3.	ОАО «РЖД»	2025	60 002,63
		2026	70 687,93
		2027	73 515,45
		2028	76 456,07
		2029	79 514,31

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»	17 403 762,32	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		17 585 481,57	0	7 511 040,77	2 199,69

Таблица 3

**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]

[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]

[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



[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	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.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	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.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	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.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	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.	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>							
	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 01.10.2026 по 31.12.2026			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.