

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. председателя

Государственного комитета

Кабардино-Балкарской

Республики по тарифам и жилищному надзору

А.А. Макуашев



Протокол № 19

заседания правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (Комитет)

«9» декабря 2024 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

Заместитель председателя правления:

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике Комитета

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Хуртуева А.М.

начальник отдела ценообразования в сфере
водоснабжения и водоотведения Комитета

Шевцова Ю.Н.

начальник отдела ценообразования в
теплоэнергетическом комплексе Комитета

Шогенов А.Х.

начальник отдела ценообразования в газовой
отрасли, на транспорте и в сфере социально
значимых товаров и услуг Комитета

Приглашенные:

Датчиев С.Х.

главный инженер ООО «Промэлектросеть»

Фиапшев А.Г.

кандидат технических наук, доцент,
заведующий кафедрой энергообеспечения
предприятий Кабардино-Балкарского

Шалов Х.В.

главный эксперт Департамента
тарифообразования ПАО «Россети Северный
Кавказ»

Участники:

Озермегов А.Х.

гражданин Кабардино-Балкарской Республики

Вопрос № 1. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 г. № 251».

Докладчик: Гузоев А.А. - начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

В соответствии с приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 для потребителей Кабардино-Балкарской Республики категории «население и приравненные к нему» цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на 2025 год устанавливаются в размере: 1 полугодие минимум 5,14 руб./кВт*ч, максимум 5,15 руб./кВт*ч., 2 полугодие минимум 5,79 руб./кВт*ч, максимум 5,80 руб./кВт*ч.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кабардино-Балкарской Республике на 2025 год предлагается установить в соответствии с таблицей 1 приложения № 1 проекта приказа.

На основании пункта 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, могут устанавливаться с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, предусмотренной 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 Федеральной антимонопольной службой.

Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год предлагается установить в соответствии с таблицей 2 приложения № 1 проекта приказа.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования, в зависимости от социальных и экономических факторов, сложившихся в Кабардино-Балкарской Республике, по решению органа исполнительной власти субъекта в области государственного регулирования тарифов к тарифам на электрическую энергию для населения, применяется понижающий коэффициент от 0,7 до 1.

Понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к населению категорий потребителей на 2025 год предлагается установить в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 проекта приказа.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что не были представлены расчет утверждаемых тарифов, расчет величины Сусл.пер.МУ.

Эксперты Комитета пояснили, что все исходные данные для расчета тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год были направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» 02.12.2024.

Заслушав доклад Гузоева А.А. по основным показателям расчета, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Кабардино-Балкарской Республики с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к проекту приказа.

2. Установить на территории Кабардино-Балкарской Республики понижающие коэффициенты согласно приложению № 2 к проекту приказа.

3. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 г. № 251».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 2. Рассмотрение проекта приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 г. № 253».

Докладчик: Гузоев А.А. - начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 30.07.2024 № 925 принято решение о присвоении с 01.08.2024 статуса гарантирующего поставщика (далее – ГП) территориальной сетевой организации - публичному акционерному обществу «Россети Северный Кавказ» (далее – Общество), границами зоны деятельности определены административные границы Кабардино-Балкарской Республики.

Согласно Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17) при определении необходимой валовой выручки ГП на 2025 год учитываются:

1. эталоны затрат, определяемые в соответствии с главами 3,4,5 Методических указаний № 1554/17;
2. неподконтрольные расходы;
3. выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Постоянная часть эталонной выручки определяется произведением количества точек поставки и постоянного компонента эталонных затрат на одну точку поставки по группам потребителей.

ГП точки поставок (далее – ТП) на 2025 год заявил по состоянию на 30.09.2024 в количестве 263 616 шт.

Постоянная часть эталонной выручки по предложению ГП на 2025 год составила 624 379,00 тыс. руб.

Количество ТП ГП в результате проведенного Комитетом анализа по состоянию на 30.09.2024 составило 263 032 шт.

Приведенное количество ТП Общества на 2025 год составит 31 558,72 шт., что соответствует третьей группе масштаба деятельности ГП.

Таким образом, постоянная часть эталонной выручки ГП на 2025 год с учетом ИПЦ 2017-2025 составила 601 152,03 тыс. руб.

Переменная часть эталонов затрат включает расходы на обслуживание заемных средств, расходы на создание резерва по сомнительным долгам, расчетную предпринимательскую прибыль.

Переменная часть эталонов затрат по предложению ГП на 2025 год составила 425 270,00 тыс. руб.

По расчетам Комитета, переменная часть эталонов затрат ГП на 2025 год составила 410 935,71 тыс. руб., из них расходы на обслуживание заемных средств 175 406,86 тыс. руб., расходы на создание резерва по сомнительным долгам 166 951,95 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль 68 576,90 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Отсутствует предложение организации по расходам на амортизацию основных средств, налоги.

Предложение организации по статье «прибыль на капитальные вложения» составляет 96 857,90 тыс. руб. В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования № 1178, пунктом 11 Методических указаний № 1554/17, капитальные вложения из прибыли включаются в валовую выручку организации в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ для ГП утверждена инвестиционная программа на 2025 год в размере 96 857,89 тыс. руб. Однако, согласно утвержденной инвестиционной программе, финансирование данных расходов планируется через иные источники, а не от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам). Таким образом указанные расходы не включаются в валовую выручку организации.

Предложение организации по статье «расходы на эксплуатацию ИСУ» составили 28 746,00 тыс. руб. Однако, в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета, неподконтрольные расходы на эксплуатацию АСКУЭ принимаются равными нулю.

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы за период, предшествующий базовому периоду регулирования

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за период, предшествующий базовому периоду регулирования, определяется по формулам 13,66,78 Методических указаний № 1554/17. При этом в соответствии с формулой 78 при определении величины недополученных (излишне полученных) доходов в отношении сетевых организаций фактические объемы потерь электрической энергии, поставленные ГП сетевым организациям, учитываются в пределах, утвержденных в сводном прогнозном балансе.

Величина недополученных (излишне полученных) доходов за 2023 год по предложению ГП составила «минус» 31 234,00 тыс. руб.

По расчетам Комитета, величина недополученных (излишне полученных) доходов за 2023 год составила «минус» 46 194,38 тыс. руб.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций

Комитетом на 2025 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены с дополнительной дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для 2 и 3 диапазонов объемов потребления электрической энергии на 2025 год установлены в размере, обеспечивающем достаточный уровень тарифа на услуги по передаче (кроме первого полугодия 2 диапазона).

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в отношении 2 диапазона объемов потребления электрической энергии, составят 170,19 тыс. руб.

Суммарные выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования составляют «плюс» 212 525,79 тыс. руб. Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика по категории «сетевые организации» рассчитываются с учетом вышеуказанных выпадающих доходов.

Таким образом, необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика на 2025 год составляет 965 893,36 тыс. руб. (без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов для населения в размере 212 525,79 тыс. руб.). Необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок составляет 1 178 419,15 тыс. руб.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии на 2025 год представлены в проекте приказа.

Представителем ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» представлены разногласия к проекту приказа Комитета по следующим вопросам:

- неправомерное исключение из состава НВВ ГП неподконтрольных расходов в сумме 125 604,0 тыс. руб., в том числе расходы на реализацию инвестиционных программ – 96 858,0 тыс. руб., эксплуатационные расходы на обслуживание АИСУЭ – 28 746,0 тыс. руб.;
- необходимость учета ТП по группе «Исполнители коммунальных услуг» по предложению ГП, в количестве 1 644 шт.;
- необоснованное исключение из состава НВВ ГП недополученных доходов за 2023 год в виде «амортизации права пользования активом» в размере 13 417,0 тыс. руб.;
- неправомерное исключение из состава НВВ ГП выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2023 год в размере 1 057,0 тыс. руб.;
- занижение расчетной предпринимательской прибыли, в виду взаимозависимости от вышеуказанных статей, на 9 813,0 тыс. руб.

Также гражданином Озермеговым А.Х. озвучено мнение, что несмотря на то, что расходы на реализацию инвестиционных программ утверждены в инвестиционной программе за счет собственных средств ГП, должны быть учтены в составе НВВ ГП.

Эксперты Комитета по заданным вопросам пояснили следующее.

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 1554/17, капитальные вложения из прибыли включаются в валовую выручку организации в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977. Приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ для ГП утверждена инвестиционная программа на 2025 год, однако, согласно утвержденной инвестиционной программе, финансирование данных расходов планируется через иные источники, а не от средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам). Таким образом указанные расходы не включаются в валовую выручку организации. Также в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 в составе эталонной выручки предусмотрены эталоны затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета. В связи с этим, для недопущения двойного учета, неподконтрольные расходы на эксплуатацию АСКУЭ принимаются равными нулю.

Экспертами Комитета 1 557 ТП, по которым электрическая энергия приобретается только на содержание общедомового имущества, из группы «Исполнители коммунальных услуг» отнесены к группам «Население, проживающее в городских населенных пунктах» и «Население, проживающее в сельских населенных пунктах» на основании пункта 71(1) Основ ценообразования, согласно которому исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретают электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов.

ГП предлагает включить в НВВ недополученные доходы за 2023 год амортизацию арендуемых основных средств в виде «амортизации права пользования активом» в размере 13 417,0 тыс. руб. Вместе с тем, в соответствии с Гражданским кодексом РФ и Налоговым кодексом РФ ответственность за ведение учета основных средств, включая арендованные объекты, лежит на арендодателе, поскольку он является их владельцем.

Также ГП заявлены недополученные доходы «Корректировка в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа на электроэнергию для населения за 2023 год» в размере 1 057,00 тыс. руб., распределенной по всем группам потребителей. Вместе с тем, следует отметить, что действующим законодательством не предусмотрена заявленная ГП корректировка. Таким образом, заявленные ГП недополученные доходы по статье «Корректировка в связи с утверждением несбалансированной структуры тарифа на электроэнергию для населения за 2023 год» в размере 1 057,00 тыс. руб. в расчете НВВ не учитываются.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» проголосовал «воздержаться», поскольку расчеты представлены в формате pdf.

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С.

Заслушав доклад Гузоева А.А. по основным показателям расчета бытовых надбавок, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Утвердить бытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год;

2. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «Об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Россети Северный Кавказ» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 г. № 253».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 0;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 1.

Вопрос № 3. О внесении изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 251 для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» на 2025 год.

Докладчик: Шуков А.О. – заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 26.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской

Республики от 25.11.2019 № 204-ПП, рассматривается вопрос об установлении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Северный Кавказа» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал) на 2025 год.

На основании проведенной экспертизы установлены:

1. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания) необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

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

2. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4, 9.5 Методических указаний:

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

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{y_{e_j} - y_{e_{j-1}}}{y_{e_{j-1}}}$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, в связи с чем при определении величины подконтрольных расходов Филиала на 2025 год $i=2025$ год, $ПР_1$ – уровень подконтрольных расходов на первый (2023) год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с приказом Комитета от 28.11.2022 № 251, базовый уровень подконтрольных расходов Филиала на 2023 год составил 1 798 626,52 тыс. руб.

Коэффициент индексации на год j ($K_{индj}$), где $j=2024$ год, составил 1,0702703.

Коэффициент индексации на год i ($K_{инди}$), где $i=2025$ год, составил 1,0478292.

Таким образом, уровень подконтрольных расходов Филиала на 2025 год по формуле 9.3 Методических указаний, с учетом вышеизложенного, составит 2 017 088,66 тыс. руб.

$$ПР_i = 1\,798\,626,52 \times 1,0702703 \times 1,0478292 = 2\,017\,088,66 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, удельная величина подконтрольных расходов Филиала, соответствующего критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Кабардино-Балкарской Республики, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, составит 33,54 тыс. руб./у.е.

$$\frac{ПР_i}{y_{e_i}} = \frac{2\,017\,088,66}{60\,140,90} = 33,54 \text{ тыс. руб./у. е.}$$

3. Неподконтрольные расходы

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (476 058,62 тыс. руб.)

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2025 год:

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./ МВт*мес.	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Объем отпуска э/э, МВт*ч.	Технологические потери э/э, %	Технологические потери э/э, МВт*ч	Тариф на оплату потерь на 2025 год руб./ МВт*ч	Стоимость технологических потерь э/э, тыс. руб.	Итого плата за услуги ПАО «ФСК-Россети», тыс. руб.
Январь	197,400	111 103,12	21 931,76	161 012,77	4,60	7 406,59	3 177,00	23 530,73	45 462,48
Февраль	197,400	111 103,12	21 931,76	144 553,73	4,60	6 649,47	3 177,00	21 125,37	43 057,13
Март	197,400	111 103,12	21 931,76	137 138,65	4,60	6 308,38	3 177,00	20 041,72	41 973,47
1 квартал	197,400	111 103,12	65 795,27	442 705,15	4,60	20 364,44	3 177,00	64 697,81	130 493,08
Апрель	197,400	111 103,12	21 931,76	124 283,84	4,60	5 717,06	3 177,00	18 163,09	40 094,84
Май	197,400	111 103,12	21 931,76	87 815,64	4,60	4 039,52	3 177,00	12 833,56	34 765,31
Июнь	197,400	111 103,12	21 931,76	55 061,55	4,60	2 532,83	3 177,00	8 046,80	29 978,56
2 квартал	197,400	111 103,12	65 795,27	267 161,02	4,60	12 289,41	3 177,00	39 043,45	104 838,71
Июль	197,400	126 657,56	25 002,20	50 926,84	4,60	2 342,64	3 177,00	7 442,55	32 444,75
Август	197,400	126 657,56	25 002,20	69 914,44	4,60	3 216,06	3 177,00	10 217,44	35 219,64
Сентябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	70 913,89	4,60	3 262,4	3 177,00	10 363,50	35 365,70
3 квартал	197,400	126 657,56	75 006,61	191 755,17	4,60	8 820,74	3 177,00	28 023,48	103 030,09
Октябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	135 310,59	4,60	6 224,29	3 177,00	19 774,56	44 776,76
Ноябрь	197,400	126 657,56	25 002,20	132 207,30	4,60	6 081,54	3 177,00	19 321,04	44 323,24
Декабрь	197,400	126 657,56	25 002,20	161 449,33	4,60	7 426,67	3 177,00	23 594,53	48 596,73
4 квартал	197,400	126 657,56	75 006,61	428 967,21	4,60	19 732,49	3 177,00	62 690,13	137 696,73
Итого:	197,400	118 880,34	281 603,75	1 330 588,55	4,60	61 207,07		194 454,87	476 058,62

Отчисления от заработной платы (409 209,80 тыс. руб.)

С учетом того, что статья затрат «Отчисления от заработной платы» является производной от статьи затрат «Затраты на оплату труда», а также в соответствии с главой 34 и статьей 255 Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и уведомлением от 18.04.2023, плановые расходы Филиала на 2025 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются Комитетом в размере 409 209,80 тыс. руб. в размере 30,40% от плановых расходов Филиала на 2025 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом (1 346 084,88 тыс. руб.).

Налоги в себестоимости (2 404,74 тыс. руб.)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (6,77 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плата за негативное воздействие на окружающую среду учтена Комитетом в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, отнесенных на услуги по передаче электрической энергии, подтвержденных данными бухгалтерского учета и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов.

$$5,92 \times 108,0\% \times 105,8\% = 6,77 \text{ тыс. руб.}$$

Прочие налоги (103,19 тыс. руб.)

В прочие налоги Комитет относит расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения и на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»).

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

– расходы по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических расходов по данной статье затрат в 2023 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2025 год по данной статье затрат;

– расходы по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» принимаются Комитетом в размере 103,19 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов $90,31 \times 108,0\% \times 105,8\% = 103,19$ тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2022 года	тыс. руб.	
		Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения	0,00	140,30	0,00
Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)	90,31	103,18	103,19

Транспортный налог (472,82 тыс. руб.)

Плановые расходы Филиала на 2025 год по данной статье затрат, принятые Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составили 472,82 тыс. руб., в том числе:

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 264,02 тыс. руб.;
- по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 208,81 тыс. руб. ($1\,747,33 \times 11,95\% = 208,81$ тыс. руб.).

Налог на имущество (1 779,11 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого налог на имущество учитывается Комитетом в размере 1 779,11 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, определенного Комитетом на основании представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета налога на имущество Филиала за 2023 год (вх. № 37-4153 от 25.11.2024) с учетом выводов ФАС России по результатам проведенной внеплановой документарной проверки Комитета на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору» в предписании Комиссии ФАС России по рассмотрению вопросов о государственном контроле за реализацией исполнительными органами субъектов РФ полномочий в области государственного регулирования цен (тарифов) от 27.09.2023 № СП/80104/23 (далее – Предписание № СП/80104/23) касавшего движимого имущества.

Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м, разрешение на перевозку грузов (42,85 тыс. руб.)

В данную статью затрат Комитет относит расходы на уплату:

- госпошлины за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним;
- госпошлины за государственную регистрацию транспортных средств;

– госпошлины за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

– расходы по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» принимаются Комитетом в размере 8,00 тыс. руб., Комитетом был скорректирован расчет затрат Филиала по данной статье затрат с учетом размеров госпошлины, указанных в пункте 41.2 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ;

– расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» могли быть приняты Комитетом в размере 42,85 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2023 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов $37,5 \times 108,0\% \times 105,8\% = 42,85$ тыс. руб., при этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» принимаются Комитетом в размере 34,85 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2025 год, принимая во внимание общий размер предложения Филиала на 2025 год по статьям затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» и «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» в размере 42,85 тыс. руб. ($42,85 - 8,00 = 34,85$ тыс. руб.).

– расходы по статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2025 год по данной статье затрат;

Наименование	Экономически обоснованный факт 2023 года	Предложение Филиала на 2025 год	тыс. руб.
			Предложение Комитета на 2025 год
Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним	11,95	42,85	8,00
Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств	37,50		34,85
Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам	9,60	0,00	0,00
Всего:	59,05	42,85	42,85

Госпошлина: плата за использование радиочастотного спектра (0,00 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитет отмечает, что данная статья затрат была учтена Комитетом в составе подконтрольных расходов Филиала в предыдущий долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов, а также в текущем долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов в составе базового уровня подконтрольных расходов Филиала на 2023 год, в связи с чем, расходы по данной статье затрат в неподконтрольных расходах Филиала на 2025 год принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Арендная плата (16 324,56 тыс. руб.)

Аренда земельных участков (1 580,60 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды земельных участков Филиала на 2025 год на основании представленных договоров аренды

земельных участков, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 1 580,60 тыс. руб.

Аренда зданий, сооружений и прочего имущества (14 743,96 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2025 год на основании представленных договоров аренды, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 14 743,96 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2025 год:

- по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 1 243,40 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилого 2-х этажного здания, используемого в качестве административного здания Черекских РЭС, определенной в договоре;

- по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 4 992,48 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в зданиях, используемых в качестве административного здания УКЭС г. Чегем, определенной в договоре;

- по договору аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 04.09.2023) плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 8 402,42 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2024 года в размере 11,95 % (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 65 заявления Филиала на 2025 год) ($70\,313,11 \times 11,95\% = 8\,402,42$ тыс. руб.);

- по договору аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 105,66 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.01.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 11,95% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 65 заявления Филиала на 2025 год) ($884,18 \times 11,95\% = 105,66$ тыс. руб.);

- по договору субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» (с учетом дополнительного соглашения к договору № 1 от 29.12.2023) плановые расходы на 2025 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москва не связана с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики, в связи с чем расходы по данному договору субаренды не учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год.

Аренда транспортных средств (0 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было расходы по данной статье затрат принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2025 год по данной статье затрат, договора аренды транспортных средств Филиалом в обоснование планируемых расходов по данной статьей затрат на 2025 год в Комитет не представлены.

Аренда электросетевого имущества (0 тыс. руб.)

Экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

Филиалом заключены договора аренды с местными администрациями муниципальных образований (Майский, Терский, Баксанский, Прохладненский, Эльбрусский, Урванский, Зольский, Черекский муниципальные районы, городские округа Нальчик и Баксан) и с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики.

Имущество, переданное по договорам аренды с указанными контрагентами, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н, амортизация не начисляется, что также подтверждается представленными в заявлениях Филиала письмами указанных муниципальных образований и Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данным договорам Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

В части договора аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» и договора аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» в обосновывающих материалах Филиала отсутствует информация для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы по данным договорам Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

Амортизация основных средств (299 528,61 тыс. руб.)

Планируемая сумма амортизационных начислений на 2025 год, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта на уровне экономически обоснованного факта 2023 года, а также фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии.

Размер расходов определен по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электроэнергии» в размере 299 528,61 тыс. руб. (96,71 %).

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (6 822,66 тыс. руб.)

Расходы на технический осмотр транспортных средств (268,83 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2025 год в соответствии с предельными размерами платы за проведение технического осмотра транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики, установленных постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 07.12.2023 № 257-ПП, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 268,83 тыс. руб.

Коммунальные услуги (6 553,83 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2025 год по расходам на коммунальные услуги на основании представленных договоров, плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 6 553,83 тыс. руб.

Наименование коммунальной услуги	Экономически обоснованный факт 2023 года	тыс. руб.	
		Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Комитета на 2025 год
Водоснабжение и (или) водоотведение	521,88	853,69	448,21
Теплоснабжение	2 007,84	3 685,12	2 238,87
Услуги по обращению с ТКО	1 310,80	1 812,90	1 588,82
Газоснабжение	1 719,17	2 370,06	2 277,93
Всего:	5 559,68	8 721,77	6 553,83

Неподконтрольные расходы из прибыли (0 тыс. руб.)

Резерв по сомнительным долгам (0 тыс. руб.)

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого, было определено, что «прямые» потребители, на сумму задолженности которых создан резерв, отсутствуют. Таким образом, плановый размер включаемого в необходимую валовую выручку Филиала резерва по сомнительным долгам на 2025 год составляет 0 тыс. руб. Возврата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующие периоды регулирования, в 2023 году не было.

Расходы на обслуживание заемных средств (0 тыс. руб.)

Экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плановые расходы 2025 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

Указанные Филиалом причины убыточности и образования дефицита денежных средств для финансирования операционной деятельности Общества не подтверждаются представленными первичными и бухгалтерскими документами, а также результатами ежегодно проводимых Комитетом анализов финансово-хозяйственного состояния Филиала.

Более того, в соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года Филиалом не представлен расчет дефицита оборотных средств по Филиалу ни в операционной деятельности, ни в инвестиционной деятельности. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, представленный Филиалом, не является подтверждением того, что кредиты были привлечены на нужды именно Филиала на оказание услуг по передаче электрической энергии. Документы, подтверждающие факт привлечения заемных средств (размер, цели и направления кредитования) для осуществления операционной и(или) инвестиционной деятельности Филиала, обоснование объема привлеченных заемных средств и размера ссудной задолженности, отнесенных на Филиал, не представлены.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что финансовая деятельность Общества централизована в целях оптимизации условий кредитных договоров – обеспечения долгосрочных заимствований с максимально низкой процентной ставкой. Все кредитные договора Общества заключены для финансирования операционной и инвестиционной деятельности филиалов, но без определения для каждого филиала обособленных кредитных договоров, что противоречит выводам, изложенным в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года.

В соответствии с пунктом 3.13.10 учетной политики Общества на 2024 год, утвержденной приказом Общества от 29.12.2023 № 652, проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств, однако информации о распределении процентов к уплате по кредитам и займам по филиалам не представлено. Более того, указанный принцип противоречит выводам, изложенным в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, согласно которым включение расходов на привлечение

заемных средств путем распределения расходов между филиалами Общества в отсутствие раздельного учета является необоснованным.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (3 074,02 тыс. руб.)

С учетом положений пункта 11 Методических указаний, корректировка размера выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2023 год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов и коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2024 и 2025 годов, составила 3 074,02 тыс. руб. $((6\,737,10 - 4\,046,75) \times 108,0\% \times 105,8\% = 3\,074,02 \text{ тыс. руб.})$.

Общая величина неподконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год, составила 1 213 423,01 тыс. руб.

4. Результаты деятельности регулируемой организации, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с положениями Методических указаний 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. Указанная корректировка производится регулирующими органами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

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, рассчитаны по формуле 3 Методических указаний:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррип}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

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, рассчитаны по формуле 4 Методических указаний:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i \quad (4)$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (0 тыс. руб.)

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом с учетом того, что год $i - 2$ (2023 год) является первым годом долгосрочного периода регулирования корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета в соответствии с пунктом 11 Методических указаний не проводится.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, произведенная по формуле 9.6 Методических указаний, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta P_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (78 884,40 тыс. руб.)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра производится по формуле 7 Методических указаний:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2023 года	Фактическая величина НР 2023 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2023 года	Отклонение
1.	Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»	364 537,43	374 348,59	374 348,59	9 811,16
2.	Отчисления от заработной платы	364 890,06	386 174,55	364 890,06	0,00
3.	Налоги в себестоимости	57 237,76	2 330,42	2 354,40	-54 882,96
3.1.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,03	5,92	5,92	5,90
3.2.	Земельный налог	225,30	0,00	0,00	-225,30
3.3.	Прочие налоги (платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам)	314,69	0,00	90,31	-224,38
3.4.	Транспортный налог	478,00	462,31	420,01	-57,99
3.5.	Налог на имущество	55 999,89	1 779,53	1 779,11	-54 220,78
3.6.	Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	87,45	59,30	59,05	-28,40
3.7.	Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество	132,00	23,36	0,00	-132,00
4.	Аренда	12 900,52	150 593,45	10 355,59	-2 544,93
4.1.	Аренда земли	2 013,99	1 592,66	1 580,40	-433,59
4.2.	Аренда зданий, сооружений и прочего имущества	8 257,95	6 235,88	6 235,88	-2 022,06
4.3.	Аренда транспорта	2 628,58	2 539,31	2 539,31	-89,27
4.4.	Аренда электросетевого имущества (всего)	0,00	140 005,47	0,00	0,00
4.5.	Аренда прочего имущества	0,00	220,12	0,00	0,00
5.	Налог на прибыль	0,00	59 330,33	0,00	0,00
6.	Амортизация основных средств	51 091,13	162 770,15	178 367,85	127 276,62
7.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	5 945,06	7 043,00	5 671,05	-274,01
7.1.	Технический осмотр	214,41	471,82	111,37	-103,04
7.2.	Коммунальные услуги	5 730,65	6 571,17	5 559,68	-170,97
8.	Неподконтрольные расходы из прибыли	0,00	1 500 158,64	0,00	0,00
8.1.	Судебные издержки	0,00	1 297,88	0,00	0,00
8.2.	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	154 216,92	0,00	0,00
8.3.	Сальдо прочих налогов из прибыли	0,00	-20 836,01	0,00	0,00
8.4.	Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли	0,00	9 409,84	0,00	0,00
8.5.	Затраты социального характера	0,00	5 125,37	0,00	0,00
8.6.	Отчисления профсоюзу	0,00	5 369,20	0,00	0,00
8.7.	Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора	0,00	2 788,62	0,00	0,00
8.8.	Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли	0,00	194,60	0,00	0,00
8.9.	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	0,00	29,19	0,00	0,00
8.10.	Расходы по пеням и прочим санкциям	0,00	34 980,59	0,00	0,00
8.11.	Прочие расходы	0,00	1 412 397,80	0,00	0,00
8.12.	Прочие доходы	0,00	-104 815,36	0,00	0,00
9.	Компенсация расходов на приобретение э/э в целях компенсации потерь э/э (филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»)	501,58	0,00	0,00	-501,58
10.	Всего неподконтрольные расходы	857 103,14	2 642 749,13	935 987,55	78 884,40

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, произведенная по формуле 7 Методических указаний, составит 78 884,40 тыс. руб.

$$\Delta \text{НР}_i = 935\,987,55 - 857\,103,14 = 78\,884,40 \text{ тыс. руб.}$$

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 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (0 тыс. руб.)

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2025 год ($i = 2025$ год), таким образом с учетом того, что расходы, необходимые для исполнения 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, учтены в базовом уровне неподконтрольных расходов долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

Таким образом, корректировка фактических расходов, признанных 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, произведенная по формуле Методических указаний, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta \text{У}_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (- 177 246,45 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится по формуле 7.1 Методических указаний:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} \quad (7.1)$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2025 год ($i = 2025$ год), НВВ_{i-2} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$ (2023 год), составляла 3 488 854,91 тыс. руб.

Фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (2023 год) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) НВВ_{i-2}^{Φ} сложился в размере 3 666 101,36 тыс. руб.

$$\begin{aligned} & 3\,699\,362,31 \text{ тыс. руб.} \left(\begin{array}{l} \text{фактический объем выручки Филиала за услуги по} \\ \text{передаче электрической энергии} \end{array} \right) \\ & - 33\,260,95 \text{ тыс. руб.} \left(\begin{array}{l} \text{фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической} \\ \text{энергии ОАО "РЖД"} \end{array} \right) \\ & = 3\,666\,101,36 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит «минус» 177 246,45 тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = 3\,488\,854,91 - 3\,666\,101,36 = -177\,246,45 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (40 564,91 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9 Методических указаний:

$$ПО_i = \min\{P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \phi}\} \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9)$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, произведенная по формуле 9.9 Методических указаний, составит 40 564,91 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию за 2023 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт*ч.	1 700,47	1 754,47	54,00
2	Объемы потерь	млн. кВт*ч.	228,43	360,05	131,62
3	Тариф на покупку потерь	руб./ тыс. МВт*ч.	2 130,02	2 236,58	106,56
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	486 555,85	805 285,32	318 729,47

Показатели	Ед. изм.	Величина
$P_{\phi i-2}$	млн. кВт*ч.	360,05
$N_{i-2}^{\text{уст}}$	%	13,43
$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \phi}$	млн. кВт*ч.	1 754,47
$N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \phi}$	млн. кВт*ч.	235,68
$\min\{P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп } \phi}\}$	млн. кВт*ч.	235,68
$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./тыс. МВт*ч	2 236,58
$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп пл}}$	млн. кВт*ч.	1 700,47
$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. МВт*ч	2 130,02
$ПО_i$	тыс. руб.	40 564,91

$$ПО_i = 235,68 * 2\,236,58 - 1\,700,47 * 13,43\% * 2\,130,02 = 40\,564,91 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го (2025) 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 Филиала, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, определенные по формуле 4 Методических указаний составили «минус» 57 797,15 тыс. руб.

$$B_i^{\text{инд}} = 0 + 78\,884,40 + 0 + (-177\,246,45) + 40\,564,91 = -57\,797,15 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (-34 469,38 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (*i*-1)-й год производится по формуле 9 Методических указаний:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-29 \text{ мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

Комитет отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 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, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (*i*-1)-й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенный в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год, составил «минус» 50 454,03 тыс. руб.

С учетом фактических годовых значений индекса потребительских цен в 2023 и 2024 годах (105,9 % и 108,0%) и прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%) размер корректировки необходимой валовой выручки на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (*i*-1)-й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составит «минус» 61 052,19 тыс. руб.

$$B_i^{\text{коррИП}} = - 50\,454,03 \times 105,9\% \times 108,0\% \times 105,8\% = - 61\,052,19 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки на *i*-тый год (2025 год) долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (*i*-1)-й год, произведенная по формуле 9 Методических указаний, составит 15 984,65 тыс. руб.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2023 году

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2023 года, млн. рублей (без НДС) (за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам))		
		План 2023 года (по приказу Приказ Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@)	Факт Филиала	Экономически обоснованный факт Комитета
1	Кабардино-Балкарская Республика	105,18	156,27	121,16
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	105,18	156,27	121,16

1.1.1	Технологическое присоединение всего	74,14	84,28	84,26
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего	31,04	37,87	36,90
1.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики всего	0	0	0
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	0
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	0
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	34,11	0,00

$$B_i^{\text{коррип}} = 105\,176,12 \cdot \left(\frac{121\,160,76}{105\,176,12} - 1 \right) = 15\,984,65 \text{ тыс. руб.}$$

При этом Комитетом на 2023 год применено в соответствии с пунктом 11 Методических указаний распределение в целях сглаживания изменения тарифов, $B_i^{\text{распред}}$. Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов составила 886 159,05 тыс. руб.

Комитетом при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год исключается часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год – «минус» 295 386,35 тыс. руб. (из 886 159,05 тыс. руб.). Включение в необходимую валовую выручку распределения в целях сглаживания изменения тарифов в соответствии с пунктом 11 Методических указаний производится с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учитываемая на i -тый год, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составит «минус» 337 520,26 тыс. руб. (с учетом фактического годового значения индекса потребительских цен в 2024 году (108,0%) и прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%).

$$B_i^{\text{распред}} = -292\,386,35 \times 108,0\% \times 105,8\% = -337\,520,26 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, 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 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний, составили «минус» 446 349,08 тыс. руб. (с учетом размера корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, произведенной по формуле 9 Методических указаний, неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, составившей «минус» 61 052,19 тыс. руб.):

$$B_i = (-57\,797,15 + 15\,984,65) * (1 + 108,0\%) * (1 + 105,8\%) + (-61\,052,19) + (-337\,520,26) = -446\,349,08 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначен ия
1	ИПЦ 2024	1,08	1,08	1,08	$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2025	1,058	1,058	1,058	$1 + I_i$
3	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	0,00	0,00	0,00	ΔP_i
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	530 333,10	78 884,40	90 136,47	$\Delta H P_i$
5	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	0,00	0,00	ΔY_i
6	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	440 662,88	-177 246,45	-202 528,89	$\Delta H B B_i$
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	46 345,55	40 564,91	46 351,08	$P O_i$
8	Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	1 017 341,53	-57 797,15	-66 041,33	$B_i^{\text{инд}}$
9	Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (неучтенная в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год и учитываемая в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний)	-	-50 454,03	-61 052,19	$B_i^{\text{коррип}}$
10	Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	-	15 984,65	18 264,70	$B_i^{\text{коррип}}$
11	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	-	-295 386,35	-337 520,26	$B_i^{\text{распред}}$
12	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	1 017 341,53	-387 652,88	-446 349,08	B_i

	соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования				
Справочно: остаток величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования			590 772,70	Будет определен с учетом параметров прогноза СЭР Российской Федерации в последующие периоды регулирувания	В _{распред} _i (остаток величины)

5. Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по формуле 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} * П_{кор_i}$$

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для Филиала, долгосрочные периоды регулирования которого начались с 2018 года (в 2023 году) $K_{об_i}$, рассчитанное по формуле 22 Методических указаний № 1256, составило «минус» 0,70.

Показатели	Величина
$\alpha 1$	0,30
$K_{над1}$	-1
$\alpha 2$	0,30
$K_{над2}$	-1
$\beta 1$	0,3
$K_{кач1}$	0
$\beta 2$	0,1
$K_{кач3}$	-1
$K_{об}$	-0,70

$$K_{об} = 0,30 * (-1) + 0,3 * (-1) + 0,3 * 0 + 0,1 * (-1) = -0,70$$

Таким образом, понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определенный в соответствии с формулой 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1 и учитываемый при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний, составил «минус» 0,014.

$$КНК_i = (-0,70) * 2\% = -0,014$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний, корректировка необходимой валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2025 год), предусмотренная пунктом 8 Основ ценообразования, определяется с учетом необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, установленной на год $i-2$ (2023 год) $НВВ_{i-2}^{сод}$, которая составляла 2 836 163,11 тыс. руб. Величина корректировки необходимой валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определенная в соответствии с формулой 2 Методических указаний, составит «минус» 39 706,28 тыс. руб.

$$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i = 2\,836\,163,11 \times (-0,014) = -39\,706,28 \text{ тыс. руб.}$$

6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

С учетом отсутствия предложения Филиала на 2025 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, а также превышения величины фактических потерь электрической энергии в сетях Филиала в году i-2 (2023 год), сложившихся в размере 360,05 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2023 год (вх. № 37-1366 от 15.04.2024) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2023 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2025 год, над величиной плановых потерь электрической энергии в сетях Филиала в году i-2 (2023 год), определенного Комитетом в размере 228,43 млн. кВт*ч в соответствии уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющегося долгосрочным параметром регулирования, установленным для Филиала на первый год (2023 год) долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 13,43% приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.11.2022 № 251 размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, составит 0 тыс. руб.

$$\Delta \text{ЭП}_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с формулой 2 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 $\Delta \text{ЭП}_i$, и доля $\Delta \text{ЭП}_i$ (d_i) учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2025 год в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

7. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2025 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год (2025 год) долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$\text{НВВ}_i^{\text{код}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{В}_i + \text{У}_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{код}} \times \text{КНК}_i$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы 2025 года	ПР_i	2 017 088,66
2	Неподконтрольные расходы 2025 года	НР_i	1 213 423,01
3	Расходы 2025 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года (2023 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_i	-446 349,08
4	Планируемые на 2025 год расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по	У_i	0,00

	обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		
5	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2025 год	d_i	0,00
6	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta \text{ЭП}_i$	0,00
7	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	КНК_i	-0,014
8	Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \times \text{КНК}_i$	-39 706,28
10	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год	$\text{НВВ}_i^{\text{сод}}$	2 744 456,30

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_i^{\text{сод}} &= 2\,017\,088,66 + 1\,213\,423,01 + (-446\,349,08) + 0 + 0 \times 0 + (-39\,706,28) \\ &= 2\,744\,456,30 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле 11 Методических указаний:

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

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 1 полугодии 2025 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 055,24 руб./МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 1 полугодие 2025 года принят в размере 135,2174 млн. кВт*ч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) во 2 полугодии 2025 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 663,00 руб./ МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 2 полугодие 2025 года принят в размере 130,3466 млн. кВт*ч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утвержденный приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

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 $\Delta \text{ЭП}_i$, и доля $\Delta \text{ЭП}_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году, определенная по формуле 11 Методических указаний, составит 890 581,75 тыс. руб.

$$\text{НВВ}_i^{\text{пот}} = (3\,055,24 \times 135,2174 + 3\,663,00 \times 130,3466) + (1 - 0) \times 0 = 890\,581,75 \text{ тыс. руб.}$$

9. Расчетная предпринимательская прибыль

Необходимая валовая выручка Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год сложилась в размере 2 744 456,30 тыс. руб. Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год сложилась в размере 890 581,75 тыс. руб. Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль (РПП_i) Филиала на 2025 год составила 181 751,90 тыс. руб.

$$\text{РПП}_i = (2\,744\,456,30 + 890\,581,75) \times 5\% = 181\,751,90 \text{ тыс. руб.}$$

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2025 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 3 816 789,95 тыс. руб.

$$\text{НВВ}_{2024 \text{ года}} = 2\,744\,456,30 + 890\,581,75 + 181\,751,90 = 3\,816\,789,95 \text{ тыс. руб.}$$

10. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2025 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 3 816 789,95 тыс. руб.

При этом в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, с 01.07.2018 по 31.12.2030 устанавливаются на уровне не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2024 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2024 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023, а также не позволял установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала были включены расходы на сумму 2 374 316,18 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год с учетом прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2025 год (105,8%) ($2\,374\,316,18 \times 105,8\% = 2\,512\,026,52$ тыс. руб.).

На 2025 год суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций также не обеспечивает рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2025 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024, и не позволяет установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2025 № 766/24.

В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего

необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала включаются расходы на сумму 4 199 684,54 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год.

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_{2025 \text{ года}} &= 2\,744\,456,30 + 890\,581,75 + 181\,751,90 - 2\,512\,026,52 + 4\,199\,684,54 \\ &= 5\,504\,447,96 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что величина сглаживания, учтенная в НВВ, превышает величину корректировки НВВ, проводимую по итогам 2023 года, что не соответствует пункту 7 Основ ценообразования.

Также гражданином Озермеговым А.Х. выражено мнение о непонимании такой статьи затрат как доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования, считает, что необходимая валовая выручка и регулируемые цены (тарифы) должны утверждаться на экономически обоснованном уровне.

Эксперты Комитета пояснили, что доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования не является величиной распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования осуществляется в связи с тем, что суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций не обеспечивает рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2025 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024, и не позволяет установить тарифы на передачу электрической энергии на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2025 № 766/24, в связи с чем в целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии включаются расходы, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки, для соблюдения принципов организации экономических отношений и основ государственной политики в сфере электроэнергетики, предусмотренных статьей 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Выступили: Макушев А.А.

Заслушав доклад Шукова А.О. по основным показателям расчета тарифов, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 251».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 4. О внесении изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 251 для ООО «Промэлектросеть» на 2025 год.

Докладчик: Тарашев А.Х. – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

На основании проведенной экспертизы установлены следующие параметры для расчета НВВ ООО «Промэлектросеть» (далее – ООО «ПЭС») на 2025 год.

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ПЭС» на 2025 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

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

2. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы рассчитаны Комитетом на основании Методических указаний 98-э, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024.

Уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования $ПР_1$, установлен приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 28 153,86 тыс. руб.

Коэффициент индексации $K_{\text{индж}}$ на 2025 год составил 6,3246.

Таким образом, уровень подконтрольных расходов АО «ПЭС» на 2025 год, с учетом вышеизложенного, составит 178 061,89 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (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.

Крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год является филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Каббалкэнерго», уровень операционных расходов которой в расчете на единицу количества активов на 2025 год составляет 33,54 тыс. руб.

Таким образом, с учетом пункта 2 постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178», уровень операционных расходов ООО «ПЭС» на 2025 год Комитетом учитывается в размере:

$$33,54 \times 4\,126,74 + (43,15 - 33,54) \times 50\% \times 4\,126,74 = 158\,235,14 \text{ тыс. руб.}$$

3. Неподконтрольные расходы

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24 июля 1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24 июля 2009 года № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Расходы приняты на уровне 30,4% от фонда оплаты труда на 2025 год:

$$58\,018,13 \text{ тыс. руб.} \times 30,4\% = 17\,637,51 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация основных средств

Предложение организации по данной статье расход на 2025 год составило 2 302,38 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Планируемая сумма амортизационных начислений определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта. Размер расходов определен в размере 3 436,49 тыс. руб.

Вместе с тем, согласно пункту 27(1) Основ ценообразования 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 не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики от 28 апреля 2023 года № 118 для ООО «ПЭС» утверждена инвестиционная программа на 2023-2027 гг.

Согласно утвержденной инвестиционной программе, размер амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования на 2025 год, составил 2 240,00 тыс. руб. Учитывая, что за 3 последних периода регулирования НВВ ООО «ПЭС» не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, размер амортизации основных средств на 2025 год Комитетом принимается в сумме 2 240,00 тыс. руб.

Плата за услуги ФСК

В соответствии с пунктом 1 ст. 9 ФЗ № 35 от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» расходы по данной статье не подлежат учету.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций признается недвижимое имущество.

В соответствии с налоговой декларацией за 2023 год сумма налога на недвижимое имущество составило 515,58 тыс. руб.

Предложение организации по налогу на имущество на 2025 год составило 773,63 тыс. руб., Комитетом предлагается к учету на 2025 год налог на имущество на уровне фактически сложившегося налога за 2023 год в размере 515,58 тыс. руб.

Налог на прибыль

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период.

Фактически исчисленный налог на прибыль организации за 2023 год составил 50,00 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя, в том числе, капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство. В соответствии с утвержденной инвестиционной программой в состав НВВ организации на 2025 год включаются расхода по данной статье в размере 2 357,00 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на ОС

Предложение организации 1 тыс. руб. Ввиду отсутствия подтверждающих документов данные расходы не подлежат учету.

Арендная плата

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактические расходы организации по данной статье за 2023 год согласно представленной первичной документацией (счет-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовые ведомости) составили 7 500,47 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений на 2025 год учтены в тарифной выручке в соответствии с договорами с ООО «Сатурн Майнинг» (помещения г. Нальчик), АО «ЭК Эталон» заключенными по результатам проведения торговых процедур.

Аренда электросетевого имущества ООО «Тплус», ООО «Глобус», АО «ГЭС» принята исходя из представленных договоров на аренду имущества, с учетом информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других обязательных платежей, связанных с владением имуществом арендодателем.

В виду отсутствия информации о размере амортизационных начислений (инвентарных карточек) по объектам электросетевого имущества ООО «СПК-Строй», расходы по аренде в НВВ организации на 2025 год не включаются.

Расходы на аренду ЭСИ по договору от 01.01.2024 г. № 01/02/2024 с Кармовой Ф.А. так же не учитываются в НВВ организации, в виду того, что арендодателем на имущество амортизация не начисляется.

Таким образом, расходы по данной статье принимаются на уровне 20 114,03 тыс. руб.

Обслуживание АИИС ТУЭ

Расходы включают: оперативный сбор данных с использованием АИИС ТУЭ, мониторинг объемов потребления электроэнергии с использованием АИИС ТУЭ и передача информации заказчику, проведение анализа потребления электроэнергии. Фактические расходы по данной статье за 2023 год согласно актам выполненных работ, составили 11 000,00 тыс. руб.

Предложение организации на 2025 год по данной статье 24 750,00 тыс. руб.

В обоснование данной статьи затрат ООО «ПЭС» представлены договор №01/11/2024 от 18.11.2024 и договор №02/11/2024 от 19.11.2024 заключенные по результатам торгов. Сумма затрат по вышеуказанным договорам составляет 29 416,67 тыс. руб. (без НДС).

Учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета

Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору», в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы по данной статье затрат включаются в НВВ ООО «ПЭС» на 2025 год в размере 24 750,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ООО «ПЭС» в размере 67 664,11 тыс. руб.

4. Корректировки

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2023 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 59 468,75 тыс. руб. Доходы организации за 2023 год за вычетом расходов на передачу сетевой компании (9 253,98 тыс. руб.) составили 51 306,84 тыс. руб.

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2023 год составляет 50 275,67 тыс. руб. (с учетом расходов на покупку потерь)

Объем излишне полученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет «минус» 1 031,17 тыс. руб. тыс. руб.

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2023 год, составляет 31 786,86 тыс. руб., фактические обоснованные расходы 30 723,25 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «минус» 1 063,62 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год составила «минус» 349,082 тыс. руб.

У организации имеется утвержденная инвестиционная программа 2023-2027 от 28.04.23 г. № 118 в соответствии с которой, финансирование проекта начинается с 2023 года, а исполнение мероприятий с 2025 года. Таким образом корректировка по данной статье составит 0,00 руб.

С учетом ИПЦ на 2024 и 2025 годы, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, составили «минус» 2 792,47 тыс. руб.

5. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в соответствии с настоящим абзацем.

На первый год долгосрочного периода регулирования суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети ООО «ПЭС» учтена Комитетом в размере 36,71 млн. кВт.ч. В виду того, что договором от 22.07.2024 № 01/07-2024-АИ объекты ЭСИ АО «Городские электрические сети» переданы в аренду ООО «ПЭС», отпуск электрической энергии в электрические сети ООО «ПЭС на 2025 год» планируется на уровне 111,97 млн. кВт.ч.

Суммарные потери ООО «ПЭС» на 2025 год составили 15 512,71 тыс. кВт.ч, что составляет 13,85 % от планового отпуск электроэнергии в сеть на 2025 год в размере 111 971,90 тыс. кВт.ч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии (без НДС) составила: на 1 полугодие 2025 года 3,05524 руб./кВт.ч., на 2 полугодие 2025 года 3,66300 руб./кВт.ч.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 52 206,26 тыс. руб.

Представитель ООО «ПЭС» спросил о причинах снижения условных единиц электросетевого имущества организации.

Эксперты Комитета пояснили, что в представленных материалах ООО «ПЭС» отсутствует подтверждение наличия выключателей по ряду трансформаторных подстанций, организацией неправомерно учитываются условные единицы по строке «Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор», также имеются расхождения в протяженности линий электропередач между предложением ООО «ПЭС» и значениями, указанными в заключенных договорах купли-продажи.

Гражданин Озермегов А.Х. поинтересовался составом электросетевого имущества ООО «ПЭС», а также попросил озвучить пообъектно расхождение по имуществу ООО «ПЭС», направленное Комитетом в адрес СТСО, и учтенным в тарифном решении.

Эксперты Комитета пояснили, что ООО «ПЭС» в адрес Комитета направлено письмо от 06.11.2024 исх. № 371 (вх. № 37-3902 от 06.11.2024), в котором выразило несогласие о предоставлении (направлении) тарифной заявки, в т.ч. информации о составе электросетевого имущества, третьим лицам.

Вместе с тем, Комитетом в соответствии с пунктом 6 Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих объектов или объектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229, направлены в адрес СТСО сведения об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что величина сглаживания, учтенная в НВВ, превышает величину корректировки НВВ, проводимую по итогам 2023 года, что не соответствует пункту 7 Основ ценообразования.

Эксперты Комитета пояснили, что доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования не является величиной распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки. В проекте протокола, направленном в Ассоциацию «НП Совет Рынка», в составе НВВ ООО «ПЭС» учитывалось доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования. Однако, учитывая позицию ООО «ПЭС», изложенную в письме от 06.12.2024 исх. № 414 (вх. № 37-4281 от 06.12.2024), Комитет в тарифном решении не учитывает доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования в составе НВВ ООО «ПЭС» на 2025 год.

Выступили: Макушев А.А.

Заслушав доклад Тарашева А.Х. по основным показателям расчета тарифов, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 251».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 5. О внесении изменения в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 года № 98 для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год.

Докладчик: Таумурзаева Ж.И. – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

На основании проведенной экспертизы установлены следующие параметры для расчета НВВ филиала ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год.

1. Расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2025 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

2. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы рассчитаны Комитетом на основании Методических указаний 98-э, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 30.09.2024.

Уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования $ПР_1$, установлен приказом Комитета от 29.12.2020 № 98 в размере 10 176,50 тыс. руб.

Коэффициент индексации $K_{инд}$ на 2025 год составил 1,1734.

Таким образом, уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2025 год, с учетом вышеизложенного, составит 11 941,11 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24 июля 1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24 июля 2009 года № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Расходы приняты на уровне 30,4% от фонда оплаты труда на 2025 год:

$$4\,993,73 \text{ тыс. руб.} \times 30,4\% = 1\,518,09 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация основных средств

Предложение организации по данной статье расход на 2025 год составило 4 247,17 тыс.руб.

Экспертами Комитета проведен пообъектный анализ основных средств организации. Из предложения организации исключены объекты с первоначальной стоимостью меньше 40 тыс. руб., исключена амортизация объектов с плановым вводом, исключена амортизация объекта, находящегося не на территории Кабардино-Балкарской Республики (г. Новопавловск), также скорректированы максимальные сроки полезного использования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1

«О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В виду того, что доля передачи электроэнергии сторонним потребителям на 2023 год составила 35,93 %, амортизация принята на уровне 2 342,55 тыс. руб.

Вместе с тем, согласно пункту 27(1) Основ ценообразования 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 не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики от 31.10.2023 № 574 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу» в инвестиционную программу ОАО внесены изменения.

Согласно скорректированной инвестиционной программе, размер амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования на 2025 год, составил 1 803,00 тыс. руб. Учитывая, что за 3 последних периода регулирования НВВ ОАО не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, размер амортизации основных средств на 2025 год Комитетом принимается в сумме 1 803,00 тыс. руб.

Налоги

Налоги рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом РФ и представленными налоговыми декларациями.

Предложение организации по налогу на имущество на 2025 год составило 167,00 тыс. руб. Комитетом предлагается к учету на 2025 год налог на имущество на уровне фактически сложившегося налога за 2023 год в размере 166,73 тыс. руб.

Налог на землю учтен Комитетом на 2025 год в размере 17,62 тыс. руб.

Валовая прибыль

В обоснование данной статьи организация представила пояснительную записку, агентский договор.

Необходимость и обоснованность агентского вознаграждения не обосновано организацией, орган регулирования исключает указанную статью расходов в целях соблюдения принципа тарифного регулирования - недопущение необоснованного роста тарифов для потребителей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики от 31.10.2023 № 574 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу» в инвестиционную программу ОАО внесены изменения.

Согласно скорректированной инвестиционной программе, прибыль на капитальные вложения на 2025 год учтена в размере 1 157,00 тыс. руб. Вместе с тем, организация не заявила данные расходы в составе НВВ на 2025 год, учитывая заявительный характер формирования НВВ сетевых организаций, прибыль на капитальные вложения на 2025 год Комитетом принимается в размере 0,0 руб.

Расходы по технологическому присоединению

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в

состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 № 215-э/1.

Предложение организации по данной статье расходов на 2025 год 16,88 тыс. руб.

Выпадающие доходы ОАО на 2023 год учтены в объеме 31,39 тыс. руб. Фактические данные за 2023 год организации составили 0,00 тыс. руб. Плановые расходы организации на 2025 год предлагается включить в размере 7,165 тыс. руб. Таким образом выпадающие доходы организации сложились на уровне: $7,165 - 31,39 * \text{ИПЦ } 2024(1,080) * \text{ИПЦ } 2025(1,058) = \text{«минус» } 28,70 \text{ тыс. руб.}$

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ОАО в размере 3 476,74 тыс. руб.

4. Корректировки

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2023 году в плане предусмотрена доходы от оказания услуг по передаче на уровне 18 981,90 тыс. руб. Фактически оказано услуг по передаче электрической энергии на сумму 33 260,95 тыс. руб.

Объем излишне полученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет «минус» 14 279,05 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2023 год составила 0,00 руб.

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2023 год, составляет 1 437,14 тыс. руб., фактические обоснованные расходы – 1 588,31 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет 151,17 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год составила 712,91 тыс. руб.

Таким образом, суммарная корректировка на 2025 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2023 года равна «минус» 13 414,96 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 и 2023 гг. составила «минус» 2 959,80 тыс. руб.

С учетом ИПЦ на 2024 и 2025 годы, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, составили «минус» 18 710,46 тыс. руб.

5. Расчет расходов на содержание ОАО на 2025 год

При расчете НВВ организации на 2024 год, в целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку ОАО были включены расходы на сумму 19 928,89 тыс. руб.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки ОАО на 2025 год, с учетом ИПЦ 105,8 %, в размере 21 084,76 тыс. руб.

Таким образом, сумма, подлежащая к исключению из НВВ организации, превышает НВВ организации на 2025 год.

В виду вышеуказанного, НВВ ОАО на 2025 год предлагается установить на уровне 1 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО на 2025 год устанавливается в размере 1 руб. Расходы в размере – 24 377,369 тыс. руб. подлежат к исключению в последующие периоды регулирования.

6. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 год для ОАО составил 1,25 млн.кВт.ч. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии (без НДС) составила: на 1 полугодие 2025 года 3,05524 руб./кВт.ч., на 2 полугодие 2025 года 3,66300 руб./кВт.ч.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2025 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 4 150,21 тыс. руб.

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что величина сглаживания, учтенная в НВВ, превышает величину корректировки НВВ, проводимую по итогам 2023 года, что не соответствует пункту 7 Основ ценообразования.

Эксперты Комитета пояснили, что доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования не является величиной распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки. В проекте протокола, направленном в Ассоциацию «НП Совет Рынка», в составе НВВ ОАО «РЖД» учитывалось доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования. Однако, учитывая величины отрицательных корректировок организации по результатам деятельности за 2023 год, которые ввиду нехватки НВВ организации невозможно исключить на 2025 год, Комитет принял решение не включать доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования в состав НВВ ОАО «РЖД» на 2025 год.

Выступили: Макушев А.А.

Заслушав доклад Таумурзаевой Ж.И. по основным показателям расчета тарифов, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 года № 98».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Вопрос № 6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год.

Докладчик: Гузоев А.А. – начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Комитета.

Приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2025 год.

Письмом от 29.10.2024 № 37-04-13-4403 Комитет обратился в ФАС России с заявлением о согласовании решения Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или

ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год на уровне ниже минимального уровня, установленного Федеральной антимонопольной службой.

Однако, приказом ФАС России от 06.12.2024 № 968/24 Комитету было отказано в согласовании решения об установлении цен (тарифов) ниже минимального уровня.

Таким образом, во исполнения пункта 81(5) Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год предлагается установить на минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 24.10.2024 № 766/24.

Расчетный годовой объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого ФАС России прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ.

Отпуск потребителям территориальных сетевых организаций на 2025 год принят с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России – 1 695,07 млн. кВт*ч, в т.ч. населению и приравненным к населению потребителям – 585,87 млн. кВт*ч. Величина мощности услуг по передаче в соответствии с утвержденными прогнозными балансами – 294,01 МВт, в т.ч. населению и приравненным к населению потребителям — 97,65 МВт.

В составе тарифов на 2025 год учтены следующие показатели (тыс. руб.):

Показатели	Всего	ПАО «Россети СК»	ООО «ПЭС»	ОАО «РЖД»
НВВ на содержание	4 836 973,00	4 613 866,22	223 106,78	0,001
Покупка потерь	946 938,22	890 581,75	52 206,26	4 150,21
Всего НВВ	5 783 911,22	5 504 447,96	275 313,05	4 150,21

Исходя из утвержденных объемов электропотребления региона и необходимой валовой выручки сетевых организаций одноставочные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей, для населения и приравненных к нему категорий потребителей представлены в таблице.

Группы потребителей	Полезный отпуск, млн. кВт*ч		Год	Тарифы, руб./МВт*ч		Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.		Всего год, тыс. руб.
	1 пол	2 пол		1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	
ВН	93,16	101,37	194,53	2 865,11	3 019,67	266 921,05	306 105,61	573 026,66
СН1	13,46	14,65	28,11	3 075,61	3 318,34	41 397,32	48 599,53	89 996,85
СН2	357,99	389,53	747,52	3 720,01	3 902,10	1 331 725,70	1 519 985,14	2 851 710,85
НН	66,59	72,45	139,04	4 780,07	5 730,35	318 291,55	415 185,59	733 477,14
1-ый диапазон «Население с коэффициентом 1»	137,52	137,74	275,26	2 732,34	3 197,86	375 755,22	440 484,43	816 239,65
1-ый диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	154,72	153,18	307,90	2 034,00	2 565,00	314 698,24	392 902,60	707 600,84
2-ой диапазон «Население с коэффициентом 1»	0,12	0,12	0,24	2 740,68	5 206,19	328,33	630,47	958,80
2-ой диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	0,33	0,25	0,59	2 034,00	3 156,19	680,78	792,83	1 473,61
3-ий диапазон «Население с коэффициентом 1»	0,37	0,47	0,84	4 780,07	5 730,35	1 745,68	2 709,31	4 454,99
3-ий диапазон «Население с коэффициентом 0,7»	0,43	0,62	1,04	3 346,05	5 730,35	1 424,75	3 547,09	4 971,83
ИТОГО:	824,69	870,39	1 695,07			2 652 968,63	3 130 942,60	5 783 911,22

Двухставочные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии по

распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1 полугодие							
1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 295 920,01	1 587 203,85	1 804 199,64	1 507 003,57
2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	196,27	250,80	507,07	739,70
2 полугодие							
3	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 365 828,41	1 712 465,98	1 820 419,39	1 868 321,24
4	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	218,82	279,61	565,32	824,68

В соответствии с пунктом 2 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующими территориальными сетевыми организациями.

В виду вышеуказанного, СТСО (ПАО «Россети Северный Кавказ») будет оплачивать услуги по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям по индивидуальным тарифам.

При этом, плановые расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии ООО «Промэлектросеть» на 2025 год составили 275 313,05 тыс. руб., ОАО «РЖД» на 2025 год 4 150,21 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год представлены в таблице (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций ¹	1 полугодие			2 полугодие		
	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
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» «Каббалкэнерго» - ООО «Промэлектросеть»	1 330 868,42	491,667	2,75136	1 330 868,42	588,723	2,95275
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Каббалкэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики	0,00	252,094	0,25209	0,00	241,170	0,24117

¹ Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации

Гражданин Озермегов А.Х. спросил о наличии договора между СТСО и ООО «ПЭС», в соответствии с которым, ООО «ПЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии СТСО.

Эксперты Комитета пояснили, что на основании пункта 2 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, независимо от существующих договоров, схема взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год будет производиться по модели «котел сверху».

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что не был представлен расчет утверждаемых тарифов.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется на основании объемов электрической энергии в соответствии с формируемым ФАС России сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ, приказов ФАС России от 24.10.2024 № 766/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год» и № 767/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год», а также необходимых валовых выручек территориальных сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год. Все исходные данные для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год были направлены в Ассоциацию НП «Совет рынка».

Выступили: Макуашев А.А., Гукепшев А.С.

Заслушав доклад Гузоева А.А. по основным показателям расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, на 2025 год, члены правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л И:

1. Одобрить проект приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 252».

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.