

«УТВЕРЖДАЮ»

И.о. председателя

Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики по
тарифам и жилищному надзору
А.А. Макуашев

ПРОТОКОЛ № 18

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

«5» декабря 2025 года

г. Нальчик

Председатель правления:

Макуашев А.А.

и.о. председателя Комитета

**Заместитель
председателя правления:**

Гукешев А.С.

заместитель председателя Комитета

Секретарь правления:

Иттиева З.Р.

начальник отдела ценообразования в области
обращения с твердыми коммунальными
услугами Комитета

Члены правления:

Гузоев А.А.

начальник отдела ценообразования в
электроэнергетике 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:

Гузеева И.А.

заместитель председателя Кабардино-
Балкарского Регионального отделения
ООО «Деловая Россия»

Мазлоев Р.Б.

заместитель председателя Комитета
Парламента Кабардино-Балкарской
Республики по строительству, жилищно-
коммунальному хозяйству и топливно-
энергетическому комплексу

Ногеров Р.С.

главный специалист отдела анализа и контроля Департамента тарифообразования ПАО «Россети Северный Кавказ»

Шериев Х.А.

заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго»

Вопрос № 1. О рассмотрении проекта 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».

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

Приказом ФАС России от 31.10.2025 № 876/25 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, по субъектам Российской Федерации на 2026 год.

По результатам анализа экспертами Комитета вышеуказанного приказа ФАС России, Комитетом было принято решение о направлении в ФАС России заявления Комитета о согласовании решения Комитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год на уровне ниже минимального уровня тарифов, установленных ФАС России в приказе от 31.10.2025 № 876/25 в порядке, предусмотренном приказом ФАС России от 16.10.2023 № 735/23 «Об утверждении Порядка согласования решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) выше максимального или ниже минимального уровня» (далее – Порядок № 735/23).

В соответствии с пунктом 2 Порядка № 735/23 не позднее дня направления заявления о согласовании решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня в Федеральную антимонопольную службу направляются в электронном виде посредством информационной системы «ЕИАС» документы (копии), подписанные (заверенные) усиленной квалифицированной электронной подписью, в том числе, проект решения (решений) органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) и протокол (протоколы) заседания коллегиального органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по вопросу принятия решения об установлении цен (тарифов).

Таким образом, для исполнения требований Порядка № 735/23 с учетом срока представления необходимых документов, указанных в Порядке № 735/23, на заседание правления Комитета выносятся 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 № 252».

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.

Поступление электроэнергии в сеть на 2026 год по Кабардино-Балкарской Республике с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, составило 2 053,80 млн. кВт*ч. Отпуск из сети потребителям электроэнергии

составил 1 726,47 млн. кВт*ч, в т.ч. населению и приравненными к населению потребителям – 632,00 млн. кВт*ч. Заявленная мощность потребителей принята в расчетах в размере – 292,5 МВт, в т.ч. населения и приравненных к населению потребителей – 105,33 МВт.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год учтены следующие показатели (тыс. руб.):

Показатели	Всего	филиал ПАО «Россети СК»-«Каббалкэнерго»	ОАО «РЖД»
НВВ в части содержания электрических сетей с учетом РПП	4 105 334,15	4 105 334,15	0,001
НВВ в части оплаты технологического расхода (потерь) электроэнергии	1 138 276,86	1 130 565,77	7 711,09
Всего НВВ	5 243 611,01	5 235 899,92	7 711,09

В отношении всех территориальных сетевых организаций применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

НВВ филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал) на 2026 год

Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктами 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635) операционные (подконтрольные) расходы для Филиала на 2026 год определяются как сумма:

– доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178) – 30 %;

– доли операционных (подконтрольных) расходов, проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов – 70 %.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178, составили 3 525 201,01 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2026 года, предложение организации 3 525 201,01 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, проиндексированные на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, составили 2 510 008,17 тыс. руб., предложение организации 2 510 008,17 тыс. руб.

Итого подконтрольные расходы организацией на 2026 год заявлены в размере 2 814 566,03 тыс. руб.

Таким образом, с учетом пунктов 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 величина подконтрольных расходов Филиала на 2026 год по расчету Комитета составит 2 814 566,02 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 3\,525\,201,01 * 0,3 + 2\,510\,008,17 * 0,7 = 2\,814\,566,02 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы:

Наименование показателя	Предложение Филиала, тыс. руб.	Предложение Комитета, тыс. руб.	Позиция Комитета
Плата за услуги ПАО «ФСК-Россети»	625 536,47	639 494,86	С учетом СПБ, проекта приказа ФАС России по тарифам на услуги по передаче э/э ПАО «ФСК-Россети», фактического объема отпуска э/э из сетей ЕНЭС по КБР, приказа Минэнерго России от 08.10.2024 № 1012 и прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче э/э для оплаты потерь по сетям ЕНЭС Ассоциации «НП «Совет рынка».
Отчисления от заработной платы	480 082,13	449 504,16	В соответствии с подпунктом 10(4) пункта 28 Основ ценообразования № 1178.
Налоги в себестоимости, в том числе:	1 930,30	1 225,58	
платежи за загрязнение окружающей среды	6,91	0,13	Экономически обоснованный размер фактических расходов 2024 года с учетом ИПЦ 2025 и 2026 года.
прочие налоги	481,72	170,64	Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения – 0 тыс. руб., отсутствует обоснование. 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») – экономически обоснованный размер фактических расходов 2024 года с учетом ИПЦ 2025 и 2026 года.
транспортный налог	480,59	415,67	Скорректирован расчет транспортного налога на 2026 год в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал. Не учтен транспортный налог на 2026 год в части транспортных средств Общества, с учетом распределения на Филиал, в связи с непредставлением материалов.
налог на имущество	626,65	626,24	Налог на имущество учитывается с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2026 год с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 касаясь движимого имущества и объектов с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.
госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	57,45	13,30	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 – экономически обоснованный размер фактических расходов 2024 года с учетом ИПЦ 2025 и 2026 года. Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам – 0 тыс. руб., отсутствует обоснование.
госпошлина: регистрация прав собственности на имущество и плата за использование радиочастотного спектра	339,99	0,00	Госпошлина: плата за использование радиочастотного спектра – 0 тыс. руб., учтена в ПР. Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество – 0 тыс. руб., отсутствует обоснование.
Аренда, в том числе:	179 699,53	18 772,98	
аренда земли	1 433,77	1 433,77	На основании представленных договоров аренды земельных участков
аренда зданий, сооружений и прочего имущества	14 142,18	14 142,18	На основании представленных договоров аренды
аренда транспорта	3 193,03	3 193,03	На основании представленных договоров аренды
аренда электросетевого имущества	160 926,55	0,00	В обосновывающих материалах, представленных Филиалом, отсутствует информация о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, инвентарные карточки основных средств, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы. В части аренды электросетевого имущества, находящегося в государственной и муниципальной собственности – амортизация не начисляется, имущество казны не облагается налогом на имущество.
Амортизация основных средств	384 677,01	305 811,52	С учетом выводов ФАС России в Предписании от 27.09.2023 № СП/80104/23 и мотивированной части решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 исключена амортизация объектов основных средств с первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб.,

			проведен анализ сроков полезного использования, исключена амортизация по основным средствам, планировавшихся к вводу до окончания 2025 года после отчетного периода 2024 года, за который представлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, в связи с непредставлением данных, исключены основные средства, относящиеся на бытовую деятельность, учтена амортизация по основным средствам, принятым к учету в 2024 и 2025 году, в размере годовых значений на 2026 год
Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	8 832,92	8 019,16	
техосмотр а/м	567,98	3,16	Не представлена информация по прохождению технического осмотра транспортных средств для определения даты (года) прохождения очередного технического осмотра заявленных Филиалом транспортных средств. Учтено на уровне экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года с учетом ИПЦ 2025 и 2026 года.
коммунальные услуги	8 264,94	8 016,00	Плановые расходы Филиала на 2026 год приняты на основании представленных договоров путем определения прогнозных тарифов на 2026 год и фактических объемов потребления за 2024 год.
Неподконтрольные расходы из прибыли	85 890,37	0,00	
вознаграждения членам СД и РК, членам комитетом при СД и секретарям комитетов	2 309,04	0,00	В соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 года вознаграждения членам совета директоров и членам ревизионной комиссии, равно как и вознаграждения членам комитетов при совете директоров и секретарям комитетов, признаны экономически необоснованными как расходы, не связанные с регулируемой деятельностью Филиала.
резерв по сомнительным долгам	220,90	0,00	«Прямые» потребители, на сумму задолженности которых создан резерв, отсутствуют, в связи с чем расходы на формирование резервов по сомнительным долгам не включаются в НВВ.
расходы на обслуживание заемных средств	83 272,33	0,00	В соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 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.
расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	88,10	0,00	Расходы на проведение собраний акционеров обусловлены организационно-правовой формой организации и непосредственно на регулируемую деятельность не влияют, в связи с чем, с учетом Определения Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПГ18-1 от 12 апреля 2018 года и Определения Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, данные расходы не могут быть включены в состав необходимой валовой выручки.
Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178	63 578,77	304,74	В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1
IT-услуги (в целях исполнения Указа Президента	89 008,04	0,00	У Филиала отсутствуют фактические расходы по данной статье затрат и не представлено обоснование по количеству и направлению использования заявляемых расходов. Более того, указанные

Российской Федерации от 30.03.2022 № 166)			расходы учтены в составе подконтрольных расходов по статье затрат «Программное сопровождение» и не могут быть учтены в необходимой валовой выручке для исключения дублирования статей затрат.
Расходы на установление природоохранных зон	151,81	0,00	У Филиала отсутствуют фактические расходы по данной статье затрат, данные расходы не относятся к неподконтрольным расходам. Более того, указанные расходы учтены в составе подконтрольных расходов по статье затрат «Расходы на оформление имущественных прав» и не могут быть учтены в необходимой валовой выручке для исключения дублирования статей затрат.
Итого неподконтрольных расходов	1 919 387,36	1 423 133,04	

Корректировка на основе фактических данных

Предложение организации – 2 071 205,08 тыс. руб.

Предложение Комитета – 340 950,42 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), рассчитаны по формуле:

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

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций:

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

$\Delta \text{ПР}_{2026}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Предложение Филиала – 33 089,70 тыс. руб.

Предложение Комитета – 22 220,51 тыс. руб.

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

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), составила 22 220,51 тыс. руб.

$\Delta \text{НР}_{2026}$ - корректировка по неподконтрольным расходам исходя из фактических значений указанного параметра

Корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня произведена в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх. факт} - HP_{i-2}^{расх. план}$$

Предложение Филиала – 516 194,02 тыс. руб.

Предложение Комитета – 145 193,49 тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям

Указанная корректировка проводится по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} \cdot Y_{i-2},$$

Предложение Филиала – 0 тыс. руб.

Предложение Комитета – 0 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2026 год ($i = 2026$ год), 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 долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов, указанная корректировка не проводится.

ΔHBB_{2026} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{содрпп} + HBB_{i-2}^{пот} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

Предложение Филиала – 381 761,01 тыс. руб.

Предложение Комитета – 381 761,19 тыс. руб.

$ПО_{2024}$ - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

Предложение Филиала – 53 125,92 тыс. руб.

Предложение Комитета – 53 147,15 тыс. руб.

Таким образом, корректировка на 2026 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего 2024 года равна:

$$B_{2026}^{\text{инд}} = 22\,220,51 + 145\,193,49 + 0 + 381\,761,19 + 53\,147,15 = 602\,322,64 \text{ тыс. руб.}$$

$B_{2026}^{\text{коррИП}}$ - корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, осуществляется в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Предложение Филиала – 90 945,55 тыс. руб.

Предложение Комитета – 15 791,79 тыс. руб.

Компенсация экономически обоснованных расходов, заявленных в разногласиях в ФАС России по НВВ 2025 года.

Предложение Филиала – 798 822,76 тыс. руб. (с учетом ИПЦ 2026 года – 839 562,72 тыс. руб.).

Предложение Комитета – 0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 Комитету в срок до 01.10.2025, а именно в рамках заседания правления Комитета от 30.09.2025, пересмотрел структуру необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год на основании пункта 3 решения ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 и учел в полном размере экономически обоснованные расходы по статьям затрат, являвшихся предметом рассмотрения заявления (и уточнений к заявлению) ПАО «Россети Северный Кавказ» о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между ПАО «Россети Северный Кавказ» и Комитетом.

Комитетом на 2023 год применено в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э 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.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Комитетом при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год исключена 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.), с учетом ИПЦ 2024 и 2025 годов – «минус» 337 520,26 тыс. руб.

Оставшаяся часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год, составляет 590 772,70 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

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 № 98-э, составит «минус» 295 386,35 тыс. руб., а с учетом ИПЦ 2024, 2025 и 2026 года – «минус» 367 154,94 тыс. руб.

Оставшаяся часть величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной на 2023 год, и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования составит 295 386,35 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, определенные по формуле 3 Методических указаний № 98-э, составили 340 950,42 тыс. руб.

$$B_i = (602\,322,34 + 15\,791,79) * (1 + 109,0\%) * (1 + 105,1\%) + (-367\,154,94) \\ = 340\,950,42 \text{ тыс. руб.}$$

Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Предложение организации – 0,00 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 22 576,93 тыс. руб.

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 26.10.2010 года № 254-э/1 и учитываемый при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний № 98-э, составил «минус» 0,014.

$$КНК_i = (-0,70) * 2\% = -0,014$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э, корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2026 год), предусмотренная пунктом 8 Основ ценообразования № 1178, определяется с учетом необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, установленной на год $i-2$ (2024 год) $HBB_{i-2}^{сод}$, которая составляла 1 612 638,09 тыс. руб. Величина корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определенная в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э, составит «минус» 22 576,93 тыс. руб.

$$HBB_{i-2}^{сод} \times КНК_i = 1\,612\,638,09 \times (-0,014) = -22\,576,93 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка Филиала (без учета покупки потерь) на 2026 год равна: тыс. руб.

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	$ПР_i$	2 814 566,02
2	Неподконтрольные расходы	$НР_i$	1 423 133,04
3	Корректировка на основе фактических данных	B_i	340 950,42
4	Показатели надежности и качества	$HBB_i * КНК_i$	-22 576,93
5	Необходимая валовая выручка на 2026 год	$HBB_i^{сод}$	4 556 072,55

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода

(потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 1 130 565,77 тыс. руб.

$$HBB_i^{\text{пот}} = (3\,477,48 \times 325,051) + (1 - 0) \times 0 = 1\,130\,565,77 \text{ тыс. руб.}$$

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Филиала на 2026 год составила 284 331,92 тыс. руб.

Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования № 1178

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 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 2025 году не обеспечивал 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. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала на 2025 год включены расходы на сумму 3 496 894,65 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 в последующие периоды регулирования.

С учетом вышеизложенного, а также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178, часть указанных расходов в размере «минус» 735 070,30 тыс. руб. исключается из необходимой валовой выручки Филиала на 2026 год с учетом прогнозного годового значения индекса потребительских цен на 2026 год (105,1%).

Оставшаяся часть величины доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии по пункту 81 Основ ценообразования, учтенная на 2025 год, и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования составит 2 940 165,97 тыс. руб. ($3\,496\,894,65 \times 105,1\% - 735\,047,26 = 2\,940\,165,97$ тыс. руб.).

$$\begin{aligned} HBB_{2026 \text{ года}} &= 4\,556\,072,55 + 1\,130\,565,77 + 284\,331,92 - 735\,070,30 \\ &= 5\,235\,899,92 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

НВВ ОАО «РЖД» на 2026 год

Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктами 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635) операционные (подконтрольные) расходы для ОАО «РЖД» на 2026 год определяются как сумма:

– доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178) – 30 %;

– доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат – 70 %.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178, составили 11 563,80 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2026 года, предложение организации 13 248,60 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением метода экономически обоснованных затрат, составили 19 483,61 тыс. руб., предложение организации 42 786,07 тыс. руб.

Итого подконтрольные расходы организацией на 2026 год заявлены в размере 33 924,83 тыс. руб.

С учетом пунктов 2 и 4 постановления Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 величина подконтрольных расходов ОАО «РЖД» на 2026 год по расчету Комитета составит 17 107,67 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 11\,563,80 * 0,3 + 19\,483,61 * 0,7 = 17\,107,67 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы:

Наименование показателя	Предложение Организации, тыс. руб.	Предложение Комитета, тыс. руб.	Позиция Комитета
Отчисления на социальные нужды	9 302,7	3 530,9	рассчитаны на основании п. 10(4) Основ ценообразования
Амортизация основных средств	8 307,3	7 444,5	исключены объекты с первоначальной стоимостью меньше 40 тыс. руб., исключена амортизация объекта, находящегося не на территории Кабардино-Балкарской Республики (г. Новопавловск), также скорректированы максимальные сроки полезного использования
Налог на имущество	330,1	330,1	-
Налог на землю	59,0	59,0	-
Прочие налоги, сборы	1,0	0,1	организация округлила до целого числа
Налог на прибыль	27,4	0,0	не представлена расшифровка налога на прибыль структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики.
Коммунальные услуги	31,1	31,1	-
Выпадающие доходы по технологическим присоединениям	4 337,4	- 72,7	материалы для расчета представлены в нарушение установленного срока
Итого неподконтрольных расходов	22 395,9	11 367,0	

Корректировка на основе фактических данных

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), рассчитаны по формуле:

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

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta U_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится в соответствии с пунктом 11(4) Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

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

$$\text{ПР}_{2021}^{\text{уст}} = 10\,176,50$$

$$\text{ПР}_{2024}^{\text{уст}} = 12\,396,77$$

$$K_{2022}^{\Phi} = 1,1644$$

$$K_{2023}^{\Phi} = 1,0176$$

$$K_{2024}^{\Phi} = 1,0430$$

$$\Delta \text{ПР}_{2026} = 556,13$$

$\Delta \text{НР}_{2026}$ – корректировка по неподконтрольным расходам исходя из фактических значений указанного параметра

Корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня произведена в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Предложение ОАО «РЖД» – 6 104,40 тыс. руб.

Предложение Комитета – 6 470,04 тыс. руб.

$\Delta \text{НВВ}_{2026}$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HBB_{i-2}^{\text{пот}} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

Предложение ОАО «РЖД» – «минус» 184 130,25 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 184 130,24 тыс. руб.

ПО₂₀₂₄ - корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

Предложение ОАО «РЖД» – 5 933,25 тыс. руб.

Предложение Комитета – 5 933,25 тыс. руб.

Таким образом, корректировка на 2026 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего 2024 года равна:

$$B_{2026}^{\text{инд}} = 556,13 + 6\,470,04 - 184\,130,24 + 5\,933,25 = -171\,170,83 \text{ тыс. руб.}$$

$B_{2026}^{\text{коррИП}}$ - корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, осуществляется в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-э:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 (\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}}) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

Предложение ОАО «РЖД» – «минус» 2 310,74 тыс. руб.

Предложение Комитета – «минус» 2 416,74 тыс. руб.

Комитетом на 2025 год применено в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э распределение в целях сглаживания изменения тарифов, $B_i^{\text{распред}}$. Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов составила 24 377,37 тыс. руб.

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 № 98-э, составит «минус» 24 377,37 тыс. руб., а с учетом ИПЦ 2024, 2025 и 2026 года – «минус» 25 625,49 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» (без учета покупки потерь) на 2026 год равна:

тыс. руб.			
№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	ПР	17 107,67
2	Неподконтрольные расходы	$НР_i$	11 322,98
3	Корректировка на основе фактических данных	B_i	-224 468,78
4	Показатели надежности и качества	$HBB_i * КНК_i$	0
5	Необходимая валовая выручка на 2026 год	$HBB_i^{\text{сод}}$	0,001

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО на 2026 год устанавливается в размере 1 руб. Расходы в размере – 196 038,131 тыс. руб. подлежат к исключению в последующие периоды регулирования.

Исходя из утвержденных объемов электропотребления региона и необходимой валовой выручки сетевых организаций, одноставочные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для прочих потребителей на 2026 год представлены в таблице.

Группы потребителей	Полезный отпуск, млн. кВт·ч		Тарифы, руб./МВт·ч		Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.		Всего 2026 год, тыс. руб.
	9 мес	3 мес	9 мес	3 мес	9 мес	3 мес	
ВН	154,35	57,33	2 258,78	2 690,69	348 650,78	154 248,82	502 899,61
СН-I	20,72	7,70	2 482,20	2 956,82	51 438,81	22 757,29	74 196,10
СН-II	526,49	195,54	2 918,86	3 476,99	1 536 753,65	679 885,71	2 216 639,36
НН	96,50	35,84	4 286,44	5 151,21	413 644,09	184 620,88	598 264,97
Итого:	798,07	296,40			2 350 487,34	1 041 512,70	3 392 000,04

Двухставочные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
январь - сентябрь							
1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 062 759,29	1 156 748,96	1 197 044,53	1 697 389,85
1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	87,04	118,39	472,71	817,83
октябрь - декабрь							
1.3	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 240 269,91	1 345 405,37	1 411 846,65	1 763 083,94
1.4	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	116,63	164,56	546,83	1 492,09

Филиал направил особое мнение, согласно которому Филиал:

- указывает, что единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год, отраженные в проекте приказа Комитета «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 252», не соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням 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 Кабардино-Балкарской Республике на 2026 год, утвержденные приказом ФАС России от 31.10.2025 № 876/25.

- считает подлежащим учету расходы по статье затрат «Расходы на обслуживание заемных средств», «IT-услуги (в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166)», «Амортизация основных средств» в размере, заявленных Филиалом;

- считает подлежащим учету величину необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере, заявленной Филиалом;

- считает, что размер корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), должен составлять 0 тыс. руб.

Эксперты Комитета пояснили, что по результатам анализа приказа ФАС России от 31.10.2025 № 876/25, а также показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП, по Кабардино-Балкарской Республике и величин необходимых валовых выручек территориальных сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год на уровне не ниже минимальных, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2025 № 876/25, не представляется возможным. В связи с чем Комитетом было принято решение о направлении в ФАС России заявления Комитета о согласовании решения Комитета об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год на уровне ниже минимального уровня тарифов, установленных приказом ФАС России от 31.10.2025 № 876/25 в соответствии с Порядком № 735/23.

По доводам, изложенным в части расходов по статье затрат «Расходы на обслуживание заемных средств» эксперты Комитета отмечают следующее. 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 28.12.2024 № 425, 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.

Более того, указанная статья затрат с аналогичными доводами Филиала по включению указанных расходов были рассмотрены ФАС России в заявлении (и уточнениях к заявлению) о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между Обществом и Комитетом. Решением ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25 требования Общества по включению расходов по статье затрат «Расходы на обслуживание заемных средств» не подлежали удовлетворению.

По доводам, изложенным в части расходов по статье затрат «ИТ-услуги (в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166)» эксперты Комитета отмечают следующее. Расчет расходов Филиала на 2026 год не содержит обоснования по количеству и направлению использования расходов. Отсутствует обоснование количества расходов в разрезе каждого представленного договора, в том числе расходов исполнительного аппарата Общества, распределяемых на Филиал. Фактические расходы, указанные в обоснование статьи затрат, не отражены в материалах о фактических расходах Филиала за 2024 год (вх. № 37-1415 от 15.04.2025). Более того, расходы, учтенные в подконтрольных расходах Филиала по статье затрат «Программное сопровождение» могут быть направлены для реализации Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166. Также Филиалом не представлено подтверждение того, что фактические расходы, отраженные по статье затрат «Программное сопровождение», не направлены для реализации Указа Президента Российской Федерации от 30.03.2022 № 166.

По доводам, изложенным в части расходов по статье затрат «Амортизация основных средств» эксперты Комитета отмечают следующее. Определение расходов по данной статье затрат было осуществлено экспертами Комитета в соответствии с выводами ФАС России, отраженными в решении ФАС России от 08.08.2025 № СП/74489/25. По позиции Филиала в части исключения амортизации по основным средствам с первоначальной стоимостью менее

40 тыс. руб., эксперты Комитета сообщили, что в мотивированной части предписания Комиссией 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, выданного по результатам проведенной внеплановой документарной проверки Комитета на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23, указано, что органом регулирования при учете расходов статье затрат «Амортизация основных средств» на 2023 год в нарушение пункта 27 Основ ценообразования № 1178 учитывается амортизация на объекты с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб., в связи с чем расходы на такие основные средства исключаются Комитетом из необходимой валовой выручки на 2026 год.

По доводам, изложенным в части учета величины необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере, заявленном Филиалом, эксперты Комитета отмечают прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) 2026 года определена с учетом объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала на 2026 год исходя из планируемых на 2026 год периодов действия тарифов с 01.01.2026 по 30.09.2026 и с 01.10.2026 по 31.12.2026., в связи с чем средняя прогнозная цена (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) 2026 года прогнозируется с темпом роста 102,80% относительного аналогичного показателя, учтенного на 2026 год. При этом темп роста прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях на период с 01.10.2026 по 31.12.2026 прогнозируется в размере 138,73 % относительно прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях на период с 01.01.2026 по 30.09.2026.

По доводам, изложенным в части размера корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), эксперты Комитета отмечают, что в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1, в случае представления отчетных данных для расчета какого-либо показателя надежности или качества, при расчете $K_{об}$ индикатор выполнения соответствующего показателя принимается равным «минус» 1. Исходя из анализа представленной Филиалом информации, Комитетом определено, что для расчета фактических показателей надежности в 2024 году Филиалом не используются данные о прекращении передачи электрической энергии на объектах, арендуемых Филиалом. При этом в ответ на обращение Комитета в адрес Минэнерго России получен ответ Минэнерго России письмом от 16.04.2025 № 07-1304 о том, что в форме 8.1 Журнала учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации, приложения № 8 к Методическим указаниям № 1256, на основании которого рассчитываются фактические значения показателей надежности, территориальные сетевые организации должны указывать информацию по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации, в том числе, арендуемых данной территориальной сетевой организацией. В связи с чем, $K_{над1}$ и $K_{над2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг, приняты равными (-1).

В части показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 ($K_{кач3}$), Обществом представлены в адрес Комитета в соответствии с пунктом 4 Стандартов № 24 сведения о месте опубликования информации в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 Стандартов № 24 (исх. № МР8/ПСВ/01/313 от 23.04.2025). Согласно представленным сведениям Обществом информация опубликована 14.04.2025, то есть с нарушением срока, предусмотренного Стандартами № 24.

При этом по результатам проведенного Комитетом осмотра официального интернет-сайта Общества (<https://www.rossetisk.ru/>) определено, что по состоянию на 05.05.2025 информация в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 Стандартов № 24 раскрыта на сайте Общества не в полном объеме по пунктам 1.1, 1.2, 4.1, 4.3, 4.4, 4.7 и 4.9 приложения № 7 к

Единым стандартам качества № 186, отсутствует информация, предусмотренная пунктом 1.3, 1.4, 2, 3, 4.5 и 4.6 приложения № 7 к Единым стандартам качества № 186.

Таким образом, Обществом своевременно и в полном объеме не раскрыта информация, предусмотренная подпунктом «с» пункта 19 Стандартов № 24, в связи с чем показатель $K_{\text{кач3}}$ считается не достигнутым и принимается равным «минус» 1.

Исходя из вышеизложенного, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для Филиала, долгосрочные периоды регулирования которого начались с 2018 года (в 2023 году) $K_{\text{об1}}$, рассчитанное по формуле 22 Методических указаний № 1256, составило «минус» 0,70, а понижающий коэффициент КНК_i = «минус» 0,14.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал «против» данного вопроса в связи с тем, что не представлен расчет единых котловых тарифов на 2026 год.

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 и необходимых валовых выручек территориальных сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год. Все исходные данные для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год были направлены в Ассоциацию НП «Совет рынка».

Выступили: Макуашев А.А., Гукешев А.С., Мазлов Р.Б.

Заслушав доклад по основным показателям расчета единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой прочим потребителям, на 2026 год, правление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору

Р Е Ш И Л О:

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» для направления в ФАС России заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год на уровне ниже минимального уровня тарифов.

Согласно листу голосования:

«ЗА» – 7;

«ПРОТИВ» – 1;

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.