

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ДОЛГОСРОЧНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО
ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО СЕТЯМ
«СЕВЕРО–КАВКАЗСКОЙ ДИРЕКЦИИ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ» –
СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ ТРАНСЭНЕРГО - ФИЛИАЛА
ОАО «РЖД» В ГРАНИЦАХ КАБАРДИНО–БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
НА 2026-2030 ГОДЫ**

Нальчик – 2025

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы:

Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования № 1178). Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня тарифов на передачу электроэнергии на 2026 год.

Нормативно-правовой и нормативно-методической основой проведения данного анализа являются:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Федеральный закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17.08.1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 года № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - постановление Правительства РФ № 442);
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 года № 20-э/2;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации;
- Отчетность и расчеты с пояснительными и обосновывающими материалами «Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению» – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (далее ОАО) за 2024-2026 годы.

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

Наименование: Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

Фактический адрес: Российская Федерация, 344019, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я Линия, д. 45/61.

Начальник дирекции: Курилов Дмитрий Олегович.

Виды деятельности:

покупка электрической энергии для удовлетворения потребностей ОАО «РЖД»;

оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям;
обеспечение деятельности ОАО «РЖД».

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Инвестиционная программа утверждена Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики 02.12.2025 № 595 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2025 год и долгосрочный период на 2026-2030 годы в границах Кабардино-Балкарской Республики».

Сведения о показателях, утвержденных государственными органами, имеющих существенное значение при установлении экономически обоснованного уровня цен (тарифов) отсутствуют.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней:

Эксперты рассматривали все представленные в установленные сроки регулируемой организацией документы, а также дополнительно полученные в ходе выполнения экспертизы, обосновывающие материалы, имеющие значение для независимого экспертного заключения. При этом во внимание принимались только надлежащим образом оформленные документы: копии налоговых деклараций с отметкой налогового органа, заверенные копии бухгалтерской, статистической отчетности, копии договоров, оформленные в соответствии с законодательством, прочие обосновывающие материалы, заверенные подписью руководителя организации. Эксперты осуществляют оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, а также несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных. Эксперты произвели оценку обоснованности расчетов по всем статьям. Экспертами оценивались все факты, которые могут быть использованы при определении экономической обоснованности (необоснованности) затрат при расчете тарифов на электрическую энергию. Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных расчетных и обосновывающих документов.

Сведения об экспертах, подготовивших экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович;
консультант отдела ценообразования в электроэнергетике – Таумурзаева Жаннета Исхаковна.

Источники информации, на основании которой проводилась экспертиза:

Экспертиза проводилась на основании:

1. заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики на 2026-2030 годы, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (вх. № 37-1581 от 28.04.2025);
2. уточненного заявления (вх. № 37-3821 от 17.10.2025, вх. № 37-3976 от 31.10.2025);
3. материалов о фактических расходах ОАО за 2021-2024 годы (вх. № 37-1383 от 11.04.2025), а также уточняющих документов, представленных в соответствии с дополнительными запросами Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) (вх. № 37-2181 от 09.06.2025, вх. № 37-2281 от 17.06.2025, вх. № 37-2318 от 19.06.2025, вх. № 37-2482 от 04.07.2025, вх. № 37-2774 от 29.07.2025, вх. № 37-3465 от 19.09.2025);

4. дополнительных материалов по запросу Комитета (вх. № 37-3065 от 22.08.2025), вх. № 37-3851 от 20.10.2025, вх. № 37-3996 от 01.11.2025), вх. № 37-4089 от 11.11.2025), вх. № 37-4164 от 18.11.2025).

Информация о действующих тарифах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2025 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
Прочие потребители		1 полугодие 2025 года				
- 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
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	196,27	250,80	507,07	739,70
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007
Прочие потребители		2 полугодие 2025 года				
- 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
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	218,82	279,61	565,32	824,68
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	3,01967	3,31834	3,90210	5,73035

Метод регулирования тарифов:

При расчете НВВ в предыдущем долгосрочном периоде по отношению к организации применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На новый долгосрочный период 2026-2030 гг. принято решение о применении к организации также метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ 26.09.2025 года:

Базовый вариант	2024	2025	2026	2027	2028
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	отчет	оценка	Прогноз		
	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0

Сведения о ведении раздельного учета:

Учетная политика ОАО утверждена приказом № 106 от 26.12.2016 г.

ОАО «РЖД» ведет учет доходов в соответствии с классификатором доходов (приложение № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденному приказами Минтранса России от 23.10.2018 г. № 373).

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

- грузовые перевозки;
- предоставление услуг инфраструктуры;
- предоставление услуг локомотивной тяги;

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

Кроме того, ОАО осуществляет отдельный учет доходов от обычных видов деятельности по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации в сферах электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения.

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

ОАО «РЖД» ведет учет расходов в соответствии с классификатором расходов (приложение № 1 к Порядку ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденному приказом Минтранса России от 23.10.2018 г. № 373).

Расходы по обычным видам деятельности ОАО формируются по следующим видам деятельности:

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

Кроме того, ОАО осуществляет отдельный учет расходов по обычным видам деятельности, по регулируемым видам деятельности и субъектам Российской Федерации в сферах электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения.

Затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО, подлежащие учету у соответствующего подразделения ОАО, определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок.

Величина текущего налога на прибыль (налог на прибыль для целей налогообложения) определяется в целом по ОАО «РЖД» в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Под расходом (доходом) по налогу на прибыль понимается сумма налога на прибыль, признаваемая в отчете о финансовых результатах в качестве величины, уменьшающей (увеличивающей) прибыль (убыток) до налогообложения при расчете чистой прибыли (убытка) за отчетный период. Расход (доход) по налогу на прибыль определяется как сумма текущего налога и отложенного налога на прибыль. При этом отложенный налог на прибыль за отчетный период определяется как суммарное изменение отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств за этот период, за исключением результатов операций, не включаемых в бухгалтерскую прибыль (убыток).

Расчет доли транзита электрической энергии ОАО сторонним потребителям на территории Кабардино-Балкарской Республики в 2024 году:

Отпуск из сети всего (без потерь), тыс.кВтч	Собственное потребление эл/эн (без потерь), тыс.кВтч	Полезный отпуск эл/эн на сторону (без потерь), тыс.кВтч	Доля транзита (с потерями), (ст.6/ст.1)
1	2	3	4
53 132,914	15 349,098	37 783,816	71,11 %

II. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» проведен анализ Общества требованиям Министерства энергетики Российской Федерации к сетевым организациям.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования				
			2026	2027	2028	2029	2030
1	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), используемыми для осуществления регулируемой деятельности, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА	МВА	186,15	186,15	186,15	186,15	186,15
2	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	ВН					
		СН1	135,4	135,4	135,4	135,4	135,4
		СН2	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96
		НН	142,61	142,61	142,61	142,61	142,61
3	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, с указанием номера телефона	да/нет	Да +7(863) 259 08 27	Да +7(863) 259 08 27	Да +7(863) 259 08 27	Да +7(863) 259 08 27	Да +7(863) 259 08 27
4	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с указанием ссылки на сайт	да/нет	Да http://www.rzd.ru	Да http://www.rzd.ru	Да http://www.rzd.ru	Да http://www.rzd.ru	Да http://www.rzd.ru

III. Экспертиза технико-экономических показателей

Долгосрочные параметры регулирования тарифов 2026-2030 гг.:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
	тыс. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6		7		8
2026	х	х	х	5,29	ВН	3,9325	ВН	0,8798	1
					СН1	3,9325	СН1	0,8798	
					СН2	3,9325	СН2	0,8798	
					НН	0,7626	НН	0,6725	
2027	х	х	х	х	ВН	2,8171	ВН	0,8425	1
					СН1	2,8171	СН1	0,8425	
					СН2	2,8171	СН2	0,8425	
					НН	0,5463	НН	0,6440	
2028	х	х	х	х	ВН	2,0181	ВН	0,8068	1
					СН1	2,0181	СН1	0,8068	
					СН2	2,0181	СН2	0,8068	
					НН	0,3914	НН	0,6167	
2029	х	х	х	х	ВН	1,4458	ВН	0,7726	1
					СН1	1,4458	СН1	0,7726	
					СН2	1,4458	СН2	0,7726	
					НН	0,2804	НН	0,5905	
2030	х	х	х	х	ВН	1,0357	ВН	0,7398	1
					СН1	1,0357	СН1	0,7398	
					СН2	1,0357	СН2	0,7398	
					НН	0,2008	НН	0,5655	

Параметры объема услуг (натуральные показатели: производство, отпуск, потери, собственные нужды и иные показатели) на 2026 год:

Показатель	Единица измерения	Факт 2022	Факт 2023	Факт 2024	Отклонение факт 2024/2023	План 2025	Предложение ОАО на 2026	План 2026
Поступление в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	6,74	10,24	40,58	30,34	18,08	43,04	43,04
Потери электроэнергии	млн.кВт.ч.	0,46	0,71	2,80	2,09	1,25	2,28	2,28
Удельные потери электроэнергии	%	6,89%	6,89%	6,89%	0,0%	6,89%	5,29%	5,29%
Полезный отпуск потребителям	млн.кВт.ч.	6,28	9,53	37,78	28,25	16,83	40,76	40,76

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике проводится анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Увеличение поступления в сеть электроэнергии на 2026 год относительно плана 2025 года обусловлено возобновлением деятельности крупного промышленного предприятия, динамика подтверждается фактическими данными ОАО за 2024 год.

В связи с наступлением очередного долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов для организации уровень потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям определен на основании формы федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2024 год, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования 1178 и составил 5,29 %.

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2024 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт*ч	40 579,76	40 579,76	0,00	0,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт*ч	40 579,76	40 579,76	0,00	0,00	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт*ч	8 265,66		2 271,73	2 846,72	3 147,21
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт*ч	40 579,76	40 579,76	2 271,73	2 846,72	3 147,21
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт*ч	2 949,53	2 081,71	146,60	266,75	454,46
	%	7,27	5,13	6,45	9,37	14,44
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 года № 887	%		3,33	5,77	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и уровня фактических потерь электрической энергии	%		3,33	5,77	8,49	13,49
Величина потерь электроэнергии по минимальному значению из норматива потерь и уровня фактических потерь электрической энергии	тыс. кВт*ч	2 148,63	1 351,31	131,08	241,69	424,56
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации	%	5,29				

Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО, тыс. руб.:

Показатель	Факт по данным организации 2023 г.	Экономически обоснованный факт по данным Комитета 2023 г.	Факт по данным организации 2024 г.	Экономически обоснованный факт по данным Комитета 2024 г.
Выручка от передачи электрической энергии	33 260,95	33 260,95	221 842,65	221 842,65
Расходы на оказание услуг по передаче в т.ч.:	21 994,56	16 558,33	54 180,17	37 783,95
- расходы на содержание сетей	20 424,00	14 987,77	47 038,94	29 763,55
- расходы на покупку потерь	1 570,56	1 570,56	7 141,24	7 141,24
Финансовый результат	11 266,39	16 702,61	167 662,48	184 937,87

За 2024 год общая выручка по регулируемой деятельности по бухгалтерской отчетности увеличилась на 188 581,70 тыс. руб., данное увеличение доходов обусловлено возобновлением деятельности крупного промышленного предприятия, полученные организацией излишние доходы будут скорректированы по результатам анализа фактической деятельности ОАО.

IV. Расчет необходимой валовой выручки ОАО на 2026 год

Согласно пункту 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методических указаний № 98-э) при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат, которые подлежат включению в базовый уровень на первый год нового долгосрочного периода регулирования. Анализ операционных (подконтрольных) расходов, понесенных организацией в текущем ДПР, представлен в приложении № 1.

В соответствии пунктом 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на первый год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.) определяется по формуле 1:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

Подконтрольные расходы

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178 (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением метода экономически обоснованных затрат

Сырье, основные материалы (1 983,71 тыс. руб.)

По данной статье затрат факт организации за 2024 год составил 1 922,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, орган регулирования провел анализ цен на материалы.

№ п/п	Наименование, сорт, размер, марка материальной ценности	Количество (шт.)	Факт РЖД, сумма руб. коп. (без НДС), 2024 год	Экономически обоснованная сумма руб. коп. (без НДС), 2024 год
1	эмаль амфика пф-115 луч-вш 25кг gal9011	1	3 456,21	2 108,33
2	краска стройпродукция ма-15 25кг серый м	40	117 115,33	83 333,33
3	муфта 1кнтпн4х(70-120)кабельная концев	1	2 631,56	2 178,90
4	муфта 10стп(м)-3х(35-50)3х35-50мм2 до 1	2	15 396,27	9 594,00
5	сплит система	1	30 813,98	18 332,50

6	стойка сс 136.7-4.1-э 13600x290x 492 желе	1	56 593,98	43 642,50
7	проволока бсм-1 4 3822-79 биметаллическа	180	175 638,00	13 521,00
8	клещи ки 110/50 50мм индукционные	1	22 013,11	16 650,00
9	стартер 2501.3708-40	1	26 248,95	14 583,33
10	эмаль амфика пф-115 луч 25кг gal5015 гол	1	4 006,74	2 062,50
11	эмаль амфика пф-115 луч-вш 25кг gal1003	1	3 965,73	2 291,67
12	эмаль амфика пф-115 луч-вш 25кг gal6017	1	3 765,60	2 291,67
13	эмаль амфика пф-115 луч-вш 25кг gal9011	1	3 456,21	2 108,33
14	эмаль амфика пф-115 луч 25кг gal3000 кра	1	3 304,91	2 108,33
15	ремень tkg-1308020-54 газораспределитель	1	10 000,00	295,83
16	шкив 406-1005050-10 коленчатого вала сд	1	5 833,33	4 985,25
17	силикагель кскг крупнопористый гранулиро	150	19 685,00	17 750,00
18	цеолит паа 4,0+-0,4 синтетический гранул	50	18 264,17	17 708,33
19	цеолит паа 4,0+-0,4 синтетический гранул	80	29 222,67	28 333,33

Таким образом, экономически обоснованный факт по данной статье расходов за 2024 год составит 1 731,76 тыс. руб.

Плановые расходы на 2026 год определены Комитетом на основании подтвержденных экономически обоснованных расходов за 2024 год с учетом ИПЦ 2025-2026 гг. и составили 1983,71 тыс. руб.

Топливо на транспорт (ГСМ) (859,39 тыс. руб.)

Факт организации за 2024 год составил 839,00 тыс. руб. Комитетом скорректированы цены на топливо в соответствии с фактическими ценами 2024 года, опубликованными в Единой межведомственной информационно-статистической системе (ЕМИСС), являющейся государственным информационным ресурсом, объединяющим официальные государственные информационные статистические ресурсы, формируемые субъектами официального статистического учета в рамках реализации федерального плана статистических работ. Экономически обоснованный факт по данной статье расходов за 2024 год составил 766,86 тыс. руб.

Расчёт потребности ГСМ на работу автотранспорта в 2024 г.

№ п/п	Марка, модель ТС	Вид топлива	Расход топлива, л.	Моточасы (при наличии)	Расход, л.	Всего, л.	Стоимость топлива, л.	Всего по Прохладненской дистанции электроснабжения, сумма, руб.	Доля по тех. единицам	Всего на содержание сетей в границах КБР, сумма, руб.	Доля на передачу сторонним	Всего на передачу сторонним в границах КБР, сумма, руб.
1	МТЗ-82	ДТ	0	688	4 816	4 816	51,53	248 168,48	27,59%	68 462,03	71,11%	48 683,35
2	МТЗ82.1	ДТ	0	731	5 117	5 117	51,53	263 679,01	27,59%	72 740,90	71,11%	51 726,06
3	ГАЗ 33081	ДТ	7 200			7 200	51,53	371 016,00	27,59%	102 351,87	71,11%	72 782,41
4	ГАЗ 33081	ДТ	7 150			7 150	51,53	368 439,50	27,59%	101 641,09	71,11%	72 276,98
5	АЛК Э-1	ДТ	834			834	51,53	42 976,02	27,59%	11 855,76	71,11%	8 430,63

6	ГАЗ 33081	ДТ	7 036			7 036	51,53	362 565,08	27,59%	100 020,52	71,11%	71 124,59
7	ГАЗ 3307	АИ-92	4 088			4 088	44,13	180 403,44	27,59%	49 767,74	71,11%	35 389,84
8	УАЗ Патриот	АИ-92	7 321			7 321	44,13	323 075,73	27,59%	89 126,63	71,11%	63 377,94
9	УАЗ Хантер	АИ-92	4 688			4 688	44,13	206 881,44	27,59%	57 072,21	71,11%	40 584,05
10	УРАЛ МКМ-200	ДТ	8 656	320	3 840	12 496	51,53	643 918,88	27,59%	177 637,35	71,11%	126 317,92
11	УАЗ 390995	АИ-92	3 695			3 695	44,13	163 060,35	27,59%	44 983,32	71,11%	31 987,64
12	УАЗ 390995	АИ-92	4 795			4 795	44,13	211 603,35	27,59%	58 374,84	71,11%	41 510,35
13	УАЗ Патриот	АИ-92	5 854			5 854	44,13	258 337,02	27,59%	71 267,21	71,11%	50 678,11
14	УАЗ 390995	АИ-92	6 005			6 005	44,13	265 000,65	27,59%	73 105,50	71,11%	51 985,32
Итого:								3 909 124,95	27,59%	1 078 406,95	71,11%	766 855,19

Плановые расходы на ГСМ на 2026 год предложены ОАО в размере 961,15 тыс. руб.

Расчет годовой потребности топлива и смазочных материалов на 2026 год рассчитан Комитетом с учетом распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 года № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте». Цены на топливо учтены в соответствии с фактическими ценами за истекший период 2025 года, опубликованными в ЕМИСС, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2026 года.

Плановые расходы по данной статье на 2026 год учтены в размере 859,39 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера (593,38 тыс. руб.)

Фактические расходы ОАО за 2024 год составили:

- ремонт ОС;
- уборка производственных помещений;
- дератизация и дезинсекция;
- ремонт и обслуживание транспортных средств;
- работы по метрологическому обеспечению энергетического комплекса;
- работы, связанные с автомобильными перевозками по перемещению персонала к месту производства работ и обратно (аутсорсинг);
- метрологическая поверка средств измерений.

Приняты в соответствии с представленными актами выполненных работ, договоров и расчета ОАО.

Наименование статьи	Факт организации 2024 г.	Экономически обоснованный факт 2024 г.	Предложение организации на 2026 г.	Предложение Комитета на 2026 г.
Работы и услуги производственного характера	7 680,71	4 759,96	3 041,49	593,38
ремонт ОС	5 951,00	4 241,95	1 059,95	0,00
уборка производственных помещений	76,12	76,12	87,20	87,19
дератизация и дезинсекция	31,97	31,97	36,62	36,62
ремонт и обслуживание транспортных средств	101,03	95,03	115,73	108,86
работы по метрологическому обеспечению энергетического комплекса	167,00	111,54	191,31	127,76
работы, связанные с автомобильными перевозками по перемещению персонала к месту производства работ и обратно (аутсорсинг)	1 150,24	0,00	1 317,70	0,00
метрологическая поверка средств измерений	203,36	203,36	232,97	232,95

тыс. руб.

Ремонт ОС (0 тыс. руб.)

Предложение организации по капитальному ремонту основных средств на 2026 год составило 1 059,95 тыс. руб. Однако, ОАО не представило обосновывающих материалов (отсутствуют дефектные ведомости, график ремонтов и сметные расчеты). Таким образом, расходы по данной статье затрат на 2026 год не учитываются в составе НВВ организации.

Уборка производственных помещений (87,19 тыс. руб.)

Расходы на уборку производственных помещений признаны экономически обоснованными в соответствии с договором, заключенным по результатам проведения торгов, представленными первичной и бухгалтерской документацией. Факт организации составил 76,12 тыс. руб. Предложение организации составило 87,20 тыс. руб. Расходы на 2026 год учтены Комитетом в размере экономически обоснованного факта 2024 года с применением ИПЦ 2025 и ИПЦ 2026:

$$76,12 * 1,089 * 1,051 = 87,19 \text{ тыс. руб.}$$

Дератизация и дезинсекция (36,62 тыс. руб.)

Комитетом проведен анализ величины площади обработанных объектов в отчетный период 2024 года, размер экономически обоснованного расхода на осуществление услуг по проведению работ по профилактической дератизации и дезинсекции согласно представленного акта выполненных работ и договора с ГАУЗ «Дезинфекционная станция г. Владикавказ» от 31.07.2024 г. № 1726.

По данной статье расходы приняты в соответствии с представленным актом выполненных работ, договора и расчета ОАО. Экономически обоснованный факт организации составил 31,97 тыс. руб.

На 2026 год затраты учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

Ремонт и обслуживание транспортных средств (108,86 тыс. руб.)

Ремонт и обслуживание транспортных средств признаны обоснованными в сумме, отраженных в актах выполненных работ, с учетом заключенных договоров на основе проведения торговых процедур. Факт организации 101,03 тыс. руб. В ходе проведенного экспертами Комитета анализа, выявлены расходы, подлежащие исключению из состава фактических расходов за 2024 год в размере 6 тыс. руб. (вода для кулера). Таким образом, экономически обоснованный факт по данной статье расходов за 2024 год составил 95,03 тыс. руб.

На 2026 год затраты учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

Работы по метрологическому обеспечению энергетического комплекса (127,76 тыс. руб.)

Экономически обоснованный факт 2024 года составил 111,54 тыс. руб. Факт организации 167,00 тыс. руб.

Месяц 2024 года	Сумма расходов по актам выполненных работ, тыс. руб. (без НДС)	Доля услуг на передачу электроэнергии	Расходы, отнесенные на передачу электроэнергии, тыс. руб.
Ноябрь	13,685	71,11%	9,73
Декабрь	143,165	71,11%	101,80
Итого	156,850		111,54

Предложение организации составило:

$$167,00 * 1,0897 * 1,0512 = 191,31 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на 2026 год учтены Комитетом в размере экономически обоснованного факта 2024 года с применением индекса инфляции 2025 и 2026 годов:

$$111,53 * 1,0897 * 1,0512 = 127,76 \text{ тыс. руб.}$$

Работы, связанные с автомобильными перевозками по перемещению персонала к месту производства работ и обратно (аутсорсинг) (0 тыс. руб.)

Предложение ОАО на 2026 год составило 1 317,70 тыс. руб.

В силу обеспечения принципов определения экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, установленных частью 2 статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ, при определении необходимой валовой выручки учитываются расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности. Таким образом, расходы, не носящие обязательного характера, являются необоснованными и не подлежат учету в НВВ регулируемой организации.

Метрологическая поверка средств измерений (232,95 тыс. руб.)

Расходы на проведение мероприятий по поверке приборов учета приняты Комитетом в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на основании актов выполненных работ за 2024 год и составили 203,36 тыс. руб. Расходы на 2026 год учтены Комитетом в размере экономически обоснованного факта 2024 года с применением ИПЦ 2025 и ИПЦ 2026.

Электроэнергия на хозяйственные нужды (972,27 тыс. руб.)

На 2026 год учтены расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды исходя из фактических объемов ОАО с учетом доли отпуска электроэнергии сторонним потребителям на 2024 год.

Наименование потребителя, объект потребления	Объем электроэнергии, кВт.ч	Электроэнергия по КБР с учетом доли на содержание сетей, кВт.ч	Доля на передачу сторонним, %	Электроэнергия по КБР с учетом доли на передачу сторонним, кВт.ч.
Административное здание	80 918,00	31 558,02	71,11%	22 440,91
ЭЧМ-10	8 014,00	3 125,46	71,11%	2 222,51
РРУ-10	30 425,00	11 865,75	71,11%	8 437,73
с/нужды ТП Прохладная	66 196,00	56 282,45	71,11%	40 022,45
с/нужды ТП Муртазово	61 188,00	52 024,45	71,11%	36 994,59
с/нужды ТП Нальчик	72 225,00	61 408,55	71,11%	43 667,62
ИТОГО в границах КБР	318 966,00	216 264,7	71,11%	153 785,8

Среднегодовая стоимость электрической энергии на 2026 год по уровню напряжения ВН учтена в размере 6,32 руб./кВт*ч. Таким образом расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2026 год включены в НВВ организации в размере 972,28 тыс. руб.

Затраты на оплату труда 12 505,10 (тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии с письмами Энергетической работодательской ассоциации России и приложением № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы на ОАО не распространяется действие Отраслевого тарифного соглашения. ОАО представлено Отраслевое тарифное соглашение по организациям железнодорожного транспорта на 2026-2028 годы.

ОАО представлен расчет нормативной численности персонала ОАО на 2026 год по Нормативам численности ППП распределительных электрических сетей, утвержденным ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004 и разработанным ОАО «ЦОТЭнерго», согласно которому нормативная численность составила 36 человек. При этом ОАО в расчете расходов на оплату труда в соответствии с приложением № П.16 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, заявленная нормативная численность в размере 30 человек. На основании изложенного, нормативная численность ОАО на 2026 год определена Комитетом с учетом фактической численности работников в 2024 году на основании представленных ОАО обосновывающих документов и материалов в размере 27,02 человек (в том числе, 12 человек ППП и 15,02 человек непромышленного персонала), с учетом отнесения на Кабардино-Балкарскую Республику общей численности персонала подразделения «Сектор тарифного регулирования» с фактической долей транзита электрической энергии сторонним потребителям Кабардино-Балкарской Республики от общего транзита электрической энергии сторонним потребителям в субъектах РФ, на территории которых оказывает услуги по передаче электрической энергии ОАО, за 2024 год (0,79%), представленной ОАО в заявлении на 2026 год.

Размер ММТС рабочих первого разряда ППП на 2026 год Комитетом определен на основании представленной ОАО отраслевой единой тарифной сетки по оплате труда работников основной деятельности железных дорог.

Размер ММТС рабочих первого разряда ППП с 01.01.2025 в ОАО установлен в размере 12 460 рублей. С учетом индексов потребительских цен 2025 и 2026 годов (109,0 % и 105,1 % соответственно) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным Министерством экономического развития РФ 26.09.2025 года, тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефляторов составит 13 352,73 рубля.

$$\frac{12\,460 + 12\,460 \times 109,0\%}{2} + \frac{(12\,460 + 12\,460 \times 109,0\%) + (12\,460 + 12\,460 \times 109,0\% \times 105,1\%)}{2} = \frac{13\,020,70 + 13\,684,76}{2} = 13\,352,73 \text{ руб.}$$

Средний тарифный коэффициент по ОАО рассчитан в размере 1,9028 на основании принятой численности ОАО на 2026 год, представленной ОАО информации о применяемых тарифных коэффициентах в разрезе учтенных должностей ОАО на 2026 год в соответствии с отраслевой единой тарифной сеткой по оплате труда работников основной деятельности железных дорог. На основании величины среднего тарифного коэффициента по ОАО методом линейной интерполяции определена средняя степень оплаты труда, которая составила 5,63.

С учетом непредставления ОАО документов, позволяющих определить экономически обоснованные размеры фактических выплат и заявленные ОАО размеры плановых выплат, связанных с режимом работы, с условиями труда 1 работника, а также отсутствием информации о размерах в процентах или иных величинах соответствующих выплат в Отраслевом тарифном соглашении по организациям железнодорожного транспорта на 2026-2028 годы и коллективном договоре, Комитетом указанные выплаты не учитываются при определении расходов на оплату труда в необходимой валовой выручке на 2026 год.

Итого, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, среднемесячная оплата труда на 1 работника ППП на 2026 год сложилась в размере 25 407,31 рублей.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника непромышленного персонала определена Комитетом на основании рассчитанной Комитетом тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2026 год и тарифных коэффициентов для указанных работников в соответствии с представленной ОАО информации о применяемых тарифных коэффициентах в разрезе учтенных должностей ОАО на 2026 год на основании отраслевой единой тарифной сеткой по оплате труда работников основной деятельности железных дорог в размере 49 069,37 рублей.

Расчет расходов на оплату труда

Показатели	Единица измерения	Предложение ОАО на 2026 год	Предложение Комитета на 2026 год
Численность	чел.	30,00	27,02
Численность ППП	чел.	12,00	12,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	13 581,40	13 020,70
Дефлятор по заработной плате		1,051	1,051
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	14 274,05	13 352,73
Средняя ступень оплаты		7,00	5,63
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,50	1,9028
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	35 685,13	25 407,31
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
процент выплаты	%	30,00	0,00
сумма выплат	руб.	10 705,54	0,00
Текущее премирование			
процент выплаты	%	27,00	0,00
сумма выплат	руб.	12 525,48	0,00
Вознаграждение за выслугу лет			
процент выплаты	%	30,00	0,00
сумма выплат	руб.	10 705,54	0,00
Выплаты по итогам года			
процент выплаты	%	30,00	0,00
сумма выплат	руб.	10 705,04	0,00
Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
процент выплаты	%	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0,00	0,00
Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника ППП	руб.	80 327,22	25 407,31
Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	11 567,12	3 658,65
Численность непромышленного персонала	чел.	18,00	15,02
Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника непромышленного персонала	руб.	90 008,32	49 069,37

Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	19 411,80	8 846,44
Итого фонд оплаты труда на 2026 год	тыс. руб.	31 008,92	12 505,10

Другие затраты (3 532,82 тыс. руб.)

Командировочные и представительские расходы (44,59 тыс. руб.)

Комитетом проанализированы фактические расходы организации за 2024 год по представленным приказам (распоряжениям) о направлении работников в командировку. При этом стоит отметить, что по результатам анализа выявлены экономически необоснованные командировочные расходы на исполнение обязанностей главного инженера дирекции, участие в спортивных мероприятиях, оказание практической помощи, участие в конкурсе, участие в чемпионате. Данные расходы непосредственно не связаны с регулируемой деятельностью ОАО и не должны оплачиваться за счет потребителей электрической энергии Кабардино-Балкарской Республики.

Экономически обоснованные расходы за 2024 год по данной статье составили 38,92 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, Комитетом на 2026 год затраты учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета и приказами (распоряжениями) о направлении работников в командировку, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

Медосмотр (95,57 тыс. руб.)

В соответствии со статьей 220 Трудового кодекса Российской Федерации работники, занятые на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с движением транспорта, проходят обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности, для лиц в возрасте до 21 года - ежегодные) медицинские осмотры для определения пригодности этих работников для выполнения поручаемой работы и предупреждения профессиональных заболеваний.

Перечень вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры утвержден приказом Минтруда России № 988н, Минздрава России № 1420н от 31.12.2020 года «Об утверждении перечня вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры».

Порядок проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников (далее – Порядок № 29н) утвержден приказом Минздрава России от 28.01.2021 года № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

В соответствии с абзацем 5 пункта 1 статьи 23 Федерального закон от 10.12.1995 года № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» медицинское обеспечение безопасности дорожного движения включает в себя обязательные предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры.

Порядок проведения предсменных, предрейсовых и послесменных, послерейсовых медицинских осмотров утвержден приказом Минздрава России от 30.05.2023 года № 266 «Об утверждении Порядка и периодичности проведения предсменных, предрейсовых, послесменных, послерейсовых медицинских осмотров, медицинских осмотров в течении

рабочего дня (смены) и перечня включаемых в них исследований».

Фактические расходы ОАО заявило в размере 197,00 тыс. руб. По результатам анализа представленных материалов, экономически обоснованные расходы за 2024 год составили 83,43 тыс. руб. Экспертами Комитета исключены расходы на медосмотр работников (машинисты, помощники машинистов и т.д.) не относящихся к регулируемому виду деятельности.

В связи с вышеизложенным, Комитетом на 2026 год затраты учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года применением ИПЦ 2025 и ИПЦ 2026.

Обучение персонала, подготовка и переподготовка кадров (37,80 тыс. руб.)

Комитетом планируемые на 2026 год расходы учтены на основании экономически обоснованных расходов за 2024 год с применением ИПЦ на 2025 и на 2026 годы. Экономически обоснованные расходы за 2024 год Комитетом учтены на основании представленного договора и актов с ФГБОУ «РГУПС» об оказании образовательных услуг.

Сертификация электрической энергии (488,22 тыс. руб.)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 года № 2425 электрическая энергия входит в перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации. ОАО в обоснование статьи представило договор на инспекционный контроль качества электроэнергии и сертификацию электроэнергии. Услуги по измерению качества электроэнергии должны проводиться 1 раз в 3 года. Сертификат соответствия выдан со сроком по 19.12.2027 года (на 3 года), т.е. в течение долгосрочного периода сертификация электроэнергии будет проводиться в 2027 году и в 2030 году, а инспекционный контроль в 2026, 2028 и 2029 годах.

Показатели	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Итого
Сертификация электроэнергии	0,00	622,02	0,00	0,00	622,02	1 244,05
Инспекционный контроль качества	399,02	0,00	399,02	399,02	0,00	1 197,05
Итого	399,02	622,02	399,02	399,02	622,02	2 441,10

Таким образом ежегодные затраты организации на сертификацию и инспекционный контроль составят $2\,441,10/5 = 488,22$ тыс. руб.

Услуги банков (обслуживание счета) (16,76 тыс. руб.)

Расходы учтены органом регулирования в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в размере 16,76 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2024 год с учетом ИПЦ на 2025-2026 годы, доли региона и услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям.

Услуги вневедомственной и ведомственной охраны (1 621,54 тыс. руб.)

Комитетом учтены результаты деятельности ОАО по итогам истекших периодов регулирования и проведен анализ фактических затрат по данной статье. Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат в 2024 году по данной статье, были оказаны услуги по охране объектов (договор с ООО «ЧОП «ЭКВИТ», договор с ООО «ОП «РЖД-ОХРАНА»).

По результатам представленных материалов, эксперты Комитета установили, что стоимость 1 суточного поста охраны по договору с ООО «ОП «РЖД-ОХРАНА» составляет 203,43 руб./час, при этом согласно информации из открытых источников стоимость суточного поста составляет 223,47 руб./час (ЧОП «TAGGERD GROUP»), 204,92 руб./час (ООО «ЧОП «Контакт-С»), 222,00 руб./час (ЧОП «ФОБР»).

Таким образом, фактические затраты, принятые Комитетом на основании,

представленных ОАО договоров и актов выполненных работ в 2024 году, составили 1 394,81 тыс. руб.

Расходы на услуги охраны на 2026 год учтены Комитетом на основании действующего договора, заключенного по результатам торгов, на 2 поста охраны с учетом доли по техническим единицам и доли передачи сторонним потребителям в размере 1 621,54 тыс. руб.

Услуги связи (25,20 тыс. руб.)

Данная статья затрат включает в себя расходы на услуги доступа к сети «Интернет» и почтовые расходы. Комитетом на 2026 год затраты на услуги доступа к сети «Интернет» учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета и договором с ПАО «Ростелеком».

Учитывая ненормированный характер почтовых расходов, Комитетом на 2026 год затраты учтены в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2024 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета и договором с АО «Почта России», с учётом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

Страхование ОСАГО, КАСКО (30,05 тыс. руб.)

Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 года № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств». Факт организации за 2024 год составил 71,00 тыс. руб. Экспертами Комитета исключены расходы на страхование транспортных средств не участвующих в регулируемой деятельности, а также расходы на страхование от несчастных случаев. Таким образом экономически обоснованные расходы по данной статье за 2024 год Комитетом учтены в размере 26,24 тыс. руб. Комитетом на 2026 год плановые расходы на ОСАГО определены на основании цены страховой премии 2024 года в представленном договоре с СПАО «Ингосстрах» с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2025 и 2026 годов.

Госпошлина на техосмотр (3,75 тыс. руб.)

По данной статье факт ОАО составил 3,27 тыс. руб.

Комитетом планируемые на 2026 год расходы учтены на основании экономически обоснованных расходов за 2024 год с применением ИПЦ на 2025 и на 2026 годы.

Обслуживание АСКУЭ (808,72 тыс. руб.)

Расходы учтены органом регулирования в размере 808,72 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2024 год с учетом ИПЦ на 2025-2026 годы и доли услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям.

Выплаты работнику пособия по временной нетрудоспособности за первые три дня (0 тыс. руб.)

При расчете расходов на оплату труда и расчете численности персонала учтен коэффициент невыходов на работу. Таким образом, расходы, связанные с невыходом на работу в связи с временной нетрудоспособностью и отпуском учтены в составе расходов на оплату труда.

Предложение ОАО на 2026 год составило 69,88 тыс. руб.

Изобретательство и рационализация (0 тыс. руб.)

Расходы по данной статье не учтены Комитетом в связи с тем, что они не относятся к регулируемой деятельности. Также организация не обосновала расходы по данной статье, не провела анализ расходов и полученного эффекта от проведения исследований.

Предложение ОАО на 2026 год составило 6,87 тыс. руб.

Обеспечение пожарной безопасности (26,85 тыс. руб.)

Необходимость данных видов затрат обусловлена требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».

Экономически обоснованные расходы организации за 2024 год в соответствии с актами выполненных работ к договору по техническому обслуживанию систем пожарной автоматики заключенным с ООО «ЦТПС Автоматизация» составили 23,44 тыс. руб. Предложение организации на 2026 год составило 26,85 тыс. руб. Комитетом учел расходы на 2026 год в размере экономически обоснованного факта 2024 года с применением ИПЦ 2025 и ИПЦ 2026.

$$23,44 * 1,089 * 1,051 = 26,85 \text{ тыс. руб.}$$

Оплата проезда работников к месту производства работ и обратно (0 тыс. руб.)

Предложение ОАО на 2026 год составило 4,58 тыс. руб.

Данные расходы, как и расходы на автомобильные перевозки работников к месту производства и обратно, не обоснованы. В силу обеспечения принципов определения экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, установленных частью 2 статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ, при определении необходимой валовой выручки учитываются расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности. Расходы на оплату проезда работникам ОАО непосредственно с осуществлением регулируемой деятельности не связаны. Таким образом, расходы, не носящие обязательного характера, являются необоснованными и не подлежат учету в НВВ регулируемой организации.

Прочие (0 тыс. руб.)

Предложение ОАО на 2026 год составило 1,15 тыс. руб.

В виду отсутствия расшифровки прочие расходы не включаются в НВВ организации.

Плата в счет возмещения вреда, причиняемого автодорогам ООО «РТТЭС» (система платон) (1,05 тыс. руб.)

Расходы учтены органом регулирования в размере 1,05 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2024 год с учетом ИПЦ на 2025-2026 годы и доли услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям.

Подконтрольные расходы из прибыли (путевки работникам и прочие выплаты) (0 тыс. руб.)

Предложение ОАО на 2026 год составило 92,72 тыс. руб.

В силу обеспечения принципов определения экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, установленных частью 2 статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ, при определении необходимой валовой выручки учитываются расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности. Расходы на проведение собрания акционеров, расходы на депозитарное обслуживание, расходы на членские взносы, расходы на приобретение путевок в санатории, дома отдыха и т.п., расходы на подарки детям непосредственно с осуществлением регулируемой

деятельности не связаны. Таким образом, расходы, не носящие обязательного характера, являются необоснованными и не подлежат учету в НВВ регулируемой организации.

Расходы на приобретение приборов учета 332,72 (тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 32(1) Основ ценообразования № 1178 расходы на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), учитываются при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в объеме, не превышающем объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, определяемыми в соответствии с пунктом 32(2).

Согласно пункту 32(2) Основ ценообразования № 1178 нормативы предельного объема финансовых потребностей ($N_{(s,t)}^n$) определяются исходя из состава расходов, подлежащих учету в стандартизированной тарифной ставке на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), и рассчитываются по формуле:

$$N_{(s,t)}^n = C_{8(s,t)}^i \times \frac{\text{ИЦП}_{\Phi}^{i-1}}{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i-1)}^{i-1}} \times \frac{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i)}^i}{\text{ИЦП}_{\text{пр}(i-1)}^i} \times \prod_{j=i+1}^n \frac{\text{ИЦП}_{\text{пр}}^{(j)}}{100\%},$$

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), на текущий период регулирования установлены приказом Комитета от 29.11.2024 № 184.

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

№ п/п	Наименование показателя	ПУ 1-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф полукосвенного включения с ТТ 0,4 кВ	Итого
1.	Всего по графику замены (шт.)	96	1	1	98
2.	Стоимость за 1 ед. с учетом ИЦП (тыс. руб.)	16,72	27,93	30,58	-
3.	Стоимость всего на ДПР 2026-2030 годов (тыс. руб.)	1 605,08	27,93	30,58	1 663,59
4.	Стоимость всего с распределением расходов ДПР 2026-2030 годов на 2026 год (тыс. руб.)	321,02	5,59	6,12	332,72

Расходы по агентскому договору Желдорэнерго (0 тыс. руб.)

Предложение ОАО на 2026 год составило 41,24 тыс. руб.

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.

Таким образом, подконтрольные расходы, рассчитанные с применением метода экономически обоснованных затрат, для ОАО на 2026 год составили 20 446,67 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных 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 организацией на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год является филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Каббалкэнерго», уровень операционных расходов которой в расчете на единицу количества активов на 2026 год составляет 41,60. Уровень операционных расходов ОАО в расчете на единицу количества активов на 2026 год сложился в размере 12,51, таким образом, условие непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов ОАО над уровнем удельной величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов крупнейшей территориальной сетевой организации соблюдено.

Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

В соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178 для территориальных сетевых организаций, являющихся единым хозяйствующим субъектом железнодорожного транспорта или дочерним (зависимым) обществом такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, исходя из:

значений эталонов затрат территориальных сетевых организаций, предусмотренных приложением № 8 Основ ценообразования № 1178;

коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 Основ ценообразования № 1178;

коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением № 12 Основ ценообразования № 1178;

данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного

оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Операционные расходы, определенные методом эталонов затрат для территориальной сетевой организации, собственником которой является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования составили 12 828,36 тыс. руб., расчет представлен в приложении № 2.

Итого операционные расходы на 2026 год для ОАО составят:

$$ПР_{2026} = 20\,446,67 * 70\% + 12\,828,36 * 30\% = 18\,161,18 \text{ тыс. руб.}$$

Неподконтрольные расходы

Отчисления на социальные нужды

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24.07.1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24.07.2009 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».

В соответствии с пунктом 10(4) для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Расходы на 2026 год приняты:

$$2\,876,31 \text{ тыс. руб.} * 108,97\% * 105,12\% = 3\,294,79 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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 на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых 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 (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и

механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялось регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Предложение организации по данной статье расхода на 2026 год составило 8 307,3 тыс. руб.

Экспертами Комитета проведен пообъектный анализ основных средств организации. Из предложения организации исключены объекты с первоначальной стоимостью меньше 100 тыс. руб., 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 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В виду того, что доля передачи электроэнергии сторонним потребителям на 2024 год составила 71,11%, амортизация на 2026 год принята на уровне 7 443,98 тыс. руб., расчет представлен в приложении № 3.

Налоги

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

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 2024 год налогооблагаемое недвижимое имущество ОАО, участвующее в передаче электроэнергии сторонним потребителям, представлено в таблице:

Основное средство	Название основного средства	Остаточная стоимость на 31.12.2024г., руб.	Ставка налога, %	Сумма налога 2024 г., руб.
110000001604	Здание трансформаторной подстанции Прохладная	16 771,28	2,20	376,85
110000001605	Здание трансформаторной подстанции №11	120 280,56	2,20	2 668,10
110000001611	Здание трансформаторной подстанции №4	111 028,30	2,20	2 462,87
110000001612	Здание трансформаторной подстанции Нальчик	59 199,28	2,20	1 324,27
110000001613	Здание трансформаторной подстанции Нальчик	104 047,42	2,20	2 327,51
110000001614	Здание тяговой подстанции Прохладная	382 942,28	2,20	8 563,98
110000001616	Здание тяговой подстанции Нальчик	2 905 049,33	2,20	64 603,26
110000001617	Здание распределительного устройства Муртазово	410 180,98	2,20	9 136,31
110000001618	Здание тяговой подстанции Муртазово	1 655 530,20	2,20	36 885,63
110000001619	Здание пункт питания Эльхотово	97 735,98	2,20	2 191,94
110000001634	Здание трансформаторной подстанции - Грузовой двор	337 388,30	2,20	7 502,50
120000007283	Забор железобетонный	307 751,05	2,20	6 952,69
120000009993	Линия электропередач 0,4 кв грузового двора наружн	202 542,33	2,20	6 683,90
120000010001	Энергоснабжение 10 кв ст. Прохладная	326 323,00	2,20	10 768,66

110000001615	Здание административное ст. Прохладная	25 032 893,41	2,00	500 657,87
120000009915	Двухцепная линия ПЭ ДЦ Прохладная	297 546,71	1,60	4 946,23
Итого				668 052,57

Итого сумма налога на недвижимое имущество, участвующее в передаче электроэнергии сторонним потребителям на 2024 год, составила 668 052,57 руб., что подтверждается налоговыми декларациями ОАО за 2024 год.

С учетом доли по техническим единицам (71,30%) и доли на передачу сторонним потребителям (71,11%) налог на имущество, по заявлению организации, за 2024 год составил 332,0 тыс. руб.

Предложение организации по налогу на имущество на 2026 год составило 330,1 тыс. руб., Комитетом предлагается к учету на 2026 год налог на имущество на уровне предложения организации (меньше фактически сложившегося налога за 2024 год) в размере 330,1 тыс. руб.

Налог на землю учтен Комитетом в соответствии с представленной налоговой декларацией за 2024 год, кадастровой стоимостью земельных участков и налоговой ставки.

Название основного средства	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость на 01.01.2024 г., руб.	Ставка налога в 2024 г., %	Сумма налога за 2024 г., руб.	Доля по техническим единицам	Сумма налога (на содержание сети), руб.	Доля на передачу сторонним	Сумма налога (на передачу сторонним), руб.
Земельный участок Прохладный	07:00:0000000:661	197,74	1,5	3	71,30%	2,14	71,11%	1,52
Земельный участок Прохладный	07:00:0000000:662	15 784,53	1,5	237	71,30%	168,98	71,11%	120,16
Земельный участок г. Терек	07:06:1800024:11	4 253 529,00	1,5	63 803	71,30%	45 491,41	71,11%	32 348,94
Земельный участок ТП Нальчик	07:09:0101014:17	3 543 241,00	1,5	53 149	71,30%	37 895,13	71,11%	26 947,23
Земельный участок Прохладный	07:10:0302001:266	16 869,13	1,5	253	71,30%	180,39	71,11%	128,27
Земельный участок Прохладный	07:10:0302001:261	32 473,08	1,5	487	71,30%	347,23	71,11%	246,92
Итого		х	х	117 932,00	х	84 085,28	71,11%	59 793,05

Таким образом, налог на землю учтен Комитетом на 2026 год в размере 59,0 тыс. руб. на уровне предложения ОАО.

Налог на транспорт учтен в размере 0,1 тыс. руб.

Налог на прибыль

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

ОАО не представила расшифровку налога на прибыль структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики.
Налог на прибыль не подлежит учету.

Коммунальные услуги

Экономически обоснованный факт ОАО за 2024 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании представленных материалов составил 27,13 тыс. руб. Предложение ОАО на 2026 год по данной статье затрат 31,08 тыс. руб. Экспертами Комитета произведен расчет расходов ОАО на коммунальные услуги на 2026 год исходя из фактических объемов потребления за 2024 год и цен (тарифов) утвержденных Комитетом на коммунальные услуги на 2026 год. По расчетам Комитета расходы на коммунальные услуги на 2026 год составили 33,54 тыс. руб. Комитетом расходы по данной статье учтены на уровне предложения организации в размере 31,08 тыс. руб.

Расходы по технологическому присоединению

Предложение организации по данной статье расходов на 2026 год 4 337,4 тыс. руб.

Выпадающие доходы сетевых организаций рассчитаны в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и отражены в приказе Комитета от 26.11.2025 года № 187.

Согласно абзацем 20 пункта 87 Платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденной постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

«Желдорэнерго»-филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 № 4389635, уполномоченный на подачу заявлений о расчете (установлении) платы и ставок платы за технологическое присоединение от имени ОАО в соответствии с доверенностью от 05.06.2025 № 21/2025 не представила в Государственный комитет КБР по тарифам и жилищному надзору в срок установленный постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 материалы для установления стандартизированных тарифных ставок (вх. № 37-3290 от 08.09.2025). На основании вышеизложенного, материалы, представленные «Желдорэнерго»-филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», остались без рассмотрения.

Таким образом, неподконтрольные расходы учтены в НВВ ОАО на 2026 год в размере 11 159,08 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

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, определяются в соответствии с формулой (4) Методических указаний № 98-э:

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2024 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 37 712,41 тыс. руб. Фактически оказано услуг по передаче электрической энергии на сумму 221 842,65 тыс. руб.

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование показателя	Утверждено	Факт
1	Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии	37 712,41	221 842,65
2	Расходы на оплату нормативных потерь	1 207,99	7 141,24
3	НВВ на содержание	36 504,42	214 701,42
4	Недополученная (излишне полученная) выручка в связи с изменением структуры полезного отпуска	-184 130,24	

$\Delta \text{НВВ}_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле:

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

Объем недополученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет:

$$\Delta \text{НВВ}_{2026} = 36 504,42 + 1 207,99 - 221 842,65 = - 184 130,24 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний № 98-э:

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

$$\begin{aligned}
\text{ПР}_{2021}^{\text{уст}} &= 10\,176,50 \\
\text{ПР}_{2024}^{\text{уст}} &= 12\,396,77 \\
\text{К}_{2022}^{\Phi} &= 1,1222 \\
\text{К}_{2023}^{\Phi} &= 1,0176 \\
\text{К}_{2024}^{\Phi} &= 1,0430 \\
\Delta\text{ПР}_{2026} &= 86,69 \text{ тыс. руб.}
\end{aligned}$$

Анализ неподконтрольных расходов

Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Методическими указаниями № 98-э по формуле 7:

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

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2024 год, составляет 1 755,83 тыс. руб., фактические обоснованные расходы – 7 966,52 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «плюс» 6 190,69 тыс. руб. Отклонение неподконтрольных расходов:

Неподконтрольные расходы	План 2024г., тыс. руб.	Экономически обоснованный факт 2024г., тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
Отчисления на социальные нужды	1 576,02	2 876,31	1 300,28
Амортизация основных средств (без учтенных в ИИР)	0,00	4 699,41	4 699,41
Налог на имущество	114,23	332,00	217,77
Налог на землю	12,74	58,66	45,92
Транспортный налог	0,13	0,14	0,01
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения	72,70	0,00	- 72,70
Итого неподконтрольные расходы	1 755,83	7 966,52	6 190,69

Вместе с тем, корректировку неподконтрольных расходов ОАО заявила в размере 6 104,40 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, корректировка неподконтрольных расходов ОАО за 2024 год принимается на уровне предложения организации в размере 6 104,40 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, корректировку по потерям нужно производить в соответствии с формулой:

$$ПО_i = \min \left(П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2}^{уст} \times \Theta_{i-2}^{отп. \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \Theta_{i-2}^{отп. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Анализ расходов на покупку потерь за 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года
1	Отпуск в сеть	млн.кВт.ч.	6,898	40,580
2	Объемы потерь	млн.кВт.ч.	0,475	2,796
3	Тариф на покупку потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 541,53	2 554,14
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	1 207,99	7 141,24

Корректировка равна:

$П_{i-2}^{\phi}$	2,796
$N_{i-2} * \Theta_{i-2}^{отп. \phi}$	2,796

$$ПО_i = 2,796 * 2\,554,14 - 6,898 * 6,89\% * 2\,541,53 = 5\,933,25 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$В_{инд}^{2026} = 86,69 + 6\,104,40 - 184\,130,24 + 5\,933,25 = -172\,005,91 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации 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 на (i-1)-й год осуществляется в соответствии с формулой 9.11 Методических указаний № 98-э:

Корректировка в связи с невыполнением инвестиционной программы организации

Показатель	Показатели 2024 года
Плановый размер финансирования инвестиционной программы	2 416,74
Объем фактического финансирования инвестиционной программы	0,00
Сумма корректировки, учтенная органом регулирования в НВВ	- 2 416,74

Следует отметить, что Комитетом, ввиду высоких отрицательных корректировок, необходимая валовая выручка ОАО на 2025 год установлена на минимально допустимом уровне в размере 1 руб. При этом необоснованные доходы и расходы в размере «минус» 22 810,46 тыс. руб. (без ИПЦ) подлежат исключению в последующие периоды регулирования.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
-------	---------------------	----------------------	-----------------------------------	-------------

	ИПЦ 2024	1,0845		$1+I_{i-2}$
	ИПЦ 2025	1,0897		$1+I_{i-1}$
	ИПЦ 2026	1,0512		$1+I_i$
1	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	- 184 130,24	- 210 919,84	ΔHBB_i
2	Корректировка неподконтрольных расходов	6 104,40	6 992,55	ΔHP_i
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	5 933,25	6 796,49	$ПО_i$
4	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	86,69	99,30	$\Delta ПР_i$
5	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	- 172 005,91	- 197 031,50	$B_{i\text{плд}}$
6	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	- 2 416,74	- 2 768,36	$B_{i\text{корр.ИП}}$
7	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов	- 22 810,46	- 26 408,14	$B_{i\text{распред}}$
7.1	Расходы 2023 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией полученного избытка	- 2 881,58	- 3 579,75	
7.2	Доведение необходимой валовой выручки на 2024 года	- 19 928,88	- 22 828,39	
8	Всего расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	- 197 233,11	- 226 208,00	B_i

Показатели надежности и качества

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее - Приказ № 1256) плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $1 + K$. K - коэффициент допустимого отклонения, равен 25%.

На основании представленной организацией информации наблюдается незначительное улучшение показателей надежности и качества электроснабжения, повышающий коэффициент КНК равен 0%.

Расчет расходов на содержание ОАО на 2026 год

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на первый год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_1^{\text{сод}} = ПР_1 + HP_1 + B_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + HBB_{i-2}^{\text{сод}} \times КНК_i$$

Необходимая валовая выручка (без учета покупки потерь) на 2026 год равна:

тыс. руб.			
№ п/п	Наименование статьи	Обозначение	Сумма
1	Подконтрольные расходы	ПР	18 161,18
2	Неподконтрольные расходы	HP_i	11 159,08
3	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta \Pi_i$	0,00
4	Корректировка по итогам последнего истекшего года	B_i	- 226 208,00
5	Показатели надежности и качества	$HBB_i * KHK_i$	0,00
6	Необходимая валовая выручка на 2026 год	$HBB_i^{сод}$	0,001

Таким образом, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей ОАО на 2026 год устанавливается на минимально допустимом уровне в размере 1 руб. Расходы в размере – 171 880,40 тыс. руб. (без ИПЦ) подлежат к исключению в последующие периоды регулирования.

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В связи с наступлением очередного долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов для ОАО уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 и составил 5,29 %.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона «Об электроэнергетике», по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2015 года субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, электрическая энергия (мощность) для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, покупается в следующих долях от указанного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности), объема потребления электрической энергии каждым из таких покупателей электрической энергии (мощности), уменьшенного на объем потребления электрической энергии (мощности) населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, указанный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности):

с 01.01.2026 года по 31.12.2026 года - 75 процентов.

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

$$НВВ_i^{\text{пот}} = ЦП_i \times П_i^{\text{пл}} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

где $ЦП_i$ – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i (2026 год), учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{\text{пл}}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год (2026 год) долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

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

d_i – доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 921,50 руб./МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 2 820,49 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены

особенности функционирования оптового и розничных рынков, на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, в размере 2 345,44 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Кабардино-Балкарской Республики на 1 полугодие 2026 года в размере 4 245,64 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ($2\,345,44 \times 75\% + 4\,245,64 \times 25\% = 2\,820,49$ руб./МВт * ч);

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 января по 30 сентября 2026 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 1 095,65 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 5,363 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,191 руб./МВт*ч), предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 - 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 - 2026 годы» (2,653 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (0,519 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ОАО, определенный на период с 1 января по 30 сентября 2026 года принят в размере 1,789 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 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 4 813,29 руб./МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 3 081,56 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, в размере 2 598,72 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Кабардино-Балкарской Республики на 2 полугодие 2026 года в размере 4 530,08 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ($2\,598,72 \times 75\% + 4\,530,08 \times 25\% = 3\,081,56$ руб./МВт * ч);

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 1 095,65 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 6,076 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,498 руб./МВт*ч), предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 - 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 - 2026 годы» (3,033 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом индекса инфляции 2026 года (0,545 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ОАО, определенный на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года принят в размере 0,4877 млн. кВт*ч в соответствии Сводным прогнозным балансом 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 (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-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 $\Delta \Pi_i$, и доля $\Delta \Pi_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 9 055,75 тыс. руб.

VI. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации с ОАО (тарифы указываются без НДС) на 2026 год

Наименование сетевых организаций ¹	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Каббалкэнерго» - Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино-Балкарской Республики	0,00	221,97	0,23437	0,00	178,47	0,18844

Заместитель председателя



А.С. Гукешев

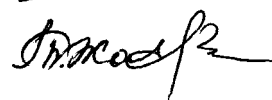
Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А.А. Гузов

Консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике



Ж.И. Таумурзаева

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

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу: Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям «Северо–Кавказской дирекции по энергообеспечению» – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино–Балкарской Республики на 2026-2030 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предложение Комитета на 2021 г.	Факт организации 2021 г.	Экономически обоснованный факт 2021 г.	Предложение Комитета на 2022 г.	Факт организации 2022 г.	Экономически обоснованный факт 2022 г.	Предложение Комитета на 2023 год	Факт организации 2023 г.	Экономически обоснованный факт 2023 г.	Предложение Комитета на 2024 г.	Факт организации 2024 г.	Экономически обоснованный факт 2024 г.
1	Сырье, основные материалы	939,60	2 493,00	2 439,10	1 002,00	573,00	560,66	1 019,64	932,00	915,75	1 144,60	1 922,00	1 731,76
2	Топливо на транспорт (ТСМ)	217,66	452,00	446,21	232,11	213,00	200,80	236,20	356,00	330,87	265,15	839,00	766,86
3	Работы и услуги производственного характера	2 596,06	1 185,00	318,87	2 768,46	410,94	24,70	2 817,19	3 999,36	3 302,05	3 162,45	7 707,84	4 787,09
4	Энергия на хозяйственные нужды	719,44	519,00	519,00	767,22	281,00	281,00	780,72	398,00	398,10	876,40	772,00	772,00
5	Затраты на оплату труда	4 255,78	9 521,00	7 866,14	4 538,40	4 930,00	4 363,05	4 618,28	7 461,00	6 708,39	5 184,28	18 115,00	9 587,69
6	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции:	1 447,97	1 306,17	944,25	1 544,12	1 495,04	588,47	1 571,30	1 735,84	795,59	1 763,86	3 017,20	2 889,68
	Командировочные и представительские расходы	0,00	142,00	72,69	0,00	84,00	12,98		206,00	37,61	0,00	147,00	38,92
	Медосмотр	0,00	82,00	4,32	0,00	51,00	7,41		77,00	19,62	0,00	197,00	83,43
	Обучение персонала, подготовка и переподготовка кадров	0,00	51,00	36,05	0,00	38,00	30,15	0,00	21,00	20,80	0,00	33,00	33,00
	Почтовые и канцелярские расходы	9,33	7,00	7,00	9,95			10,13	0,00		11,37	0,00	
	Расходы по охране труда и технике безопасности	83,54	4,00	4,00	89,09	2,00	1,89	90,65	2,00	0,87	101,76	0,00	
	Сертификация электрической энергии	473,89	148,00	491,49	505,36	537,00	372,77	514,25	537,00	372,77	577,28	150,00	543,02
	Техническое обслуживание КKM	1,56			1,66			1,69			1,90		
	Услуги банков (обслуживание счета)	26,91			28,70			29,20			32,78	14,63	14,63
	Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	594,40	292,00	292,00	633,87	130,00	130,00	645,03	274,00	274,00	724,08	1 460,00	1 394,81
	Услуги связи	3,43	2,00	2,00	3,66	7,00	6,55	3,73	11,00	10,68	4,18	22,00	22,00

	ЦСМ								35,16	35,16			
	Страхование ОСАГО, КАСКО		14,25	14,20		17,00	16,66		31,90	9,42	0,00	71,00	26,24
	Страхование имущества, опасных объектов	3,95	1,75	1,75	4,21			4,29	1,10	1,10	4,81		
	Госпошлина на технический осмотр	0,00			0,00						0,00	3,27	3,27
	Обслуживание АСКУЭ	0,00			0,00						0,00	706,00	706,00
	Энергетическое обследование	14,00	0,00		14,93	0,00		15,19	0,00		17,05	0,00	
	Расходы на информационные, консультационные, юридические и аудиторские услуги	0,38	2,00	0,00	0,40	0,00		0,41	0,00		0,46	0,00	
	Выплаты работнику пособия по временной негодности за первые три дня	0,00	40,00	0,00	0,00	15,00			25,00		0,00	61,00	0,00
	Изобретательство и рационализация	0,00	4,00	0,00	0,00	2,00			5,00		0,00	6,00	0,00
	Техническое обслуживание оборудования, инвентаря	0,00	4,00	4,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	
	Обеспечение пожарной безопасности	11,60	3,83	3,83	12,37	5,06	5,06	12,59	12,48	13,56	14,13	23,44	23,44
	Оплата проезда работников к месту производства работ и обратно	0,00	7,00	0,00	0,00	7,00			9,00		0,00	4,00	0,00
	Прочие	16,75	12,00	10,92	17,86	5,00	5,00	18,17	0,00		20,40	1,00	0,00
	Плата в счет возмещения вреда, причиняемого автодорогам ООО «РТТТС» (система Платон)	0,00	80,00		0,00	1,00	0,00		2,00		0,00	0,92	0,92
	Подконтрольные расходы из прибыли (путевки работникам и прочие выплаты)	0,00	409,34		0,00	593,98	0,00		455,20		0,00	80,94	0,00
	Расходы на приобретение приборов учета	208,23	0,00	0,00	222,06		0,00	225,97			253,66		

	Расходы по агентскому договору Желдорэнерго								31,00			36,00	0,00
	Итого методом ЭОР	10 176,50	15 885,51	12 533,57	10 852,31	7 902,98	6 018,68	11 043,33	15 337,40	12 450,75	12 396,77	32 373,05	20 535,07

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу: Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям «Северо–Кавказской дирекции по энергообеспечению» – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино–Балкарской Республики на 2026-2030 годы

№	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Количество единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно (до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)	Количество единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно (от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)	Количество единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) (от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)	Количество единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ (от 75 лет для оборудования подстанций) только для оборудования подстанций	Норматив затрат, тыс. руб/ед. изм. (в ценах 2026 года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2026 года)
1	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км						27,71	
2	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км						22,38	
3	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км						14,92	
4	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км						28,77	
5	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км						19,18	
6	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км						19,18	
7	ВЛЭП	110-150	1	металл	км						17,05	
8	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км						13,85	
9	ВЛЭП	110-150	2	металл	км						20,25	
10	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км						17,05	
11	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км						10,07	
12	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км						8,29	

13	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км	135,40	24,63	110,77			7,11	1 040,72
14	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км						10,66	
15	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км						8,88	
16	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км						9,47	
17	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	9,57	1,36	2,05	6,17		8,29	81,06
18	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон, металл	км	53,27	5,98	47,29			6,51	377,71
19	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км	0,42	0,42				9,77	4,06
20	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км	96,10	21,60	61,67	12,83		8,58	877,90
21	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон, металл	км						6,81	
22	КЛЭП	220 и выше	-	-	км						319,72	
23	КЛЭП	110	-	-	км						136,18	
24	КЛЭП	20-60	-	-	км						27,83	
25	КЛЭП	3-10	-	-	км	18,12	5,67	8,43	4,02		20,72	384,26
26	КЛЭП	до 1	-	-	км	46,09	9,61	32,21	4,27		15,99	788,29
27	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.						2 238,07	
28	Подстанция	110-150	-	-	шт.	3,00					1 119,03	3 357,10
29	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.						444,06	
30	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.						149,20	

31	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	6,00		6,00			83,13	573,58
32	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	-	шт.						22,38	
33	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	1-20	-	-	шт.						5,92	
34	Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	шт.						458,27	
35	Воздушные выключатели	110-150	-	-	шт.						277,09	
36	Воздушные выключатели	27,5-60	-	-	шт.						65,13	
37	Воздушные выключатели	1-20	-	-	шт.						32,56	
38	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	-	шт.						245,12	

39	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	5,00		5,00			149,20	969,83
40	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	34,00		34,00			37,89	1 674,89
41	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	46,00		46,00			18,35	1 182,04
42	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.						202,49	
43	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.	4,00					101,25	404,99
44	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.	6,00					27,83	166,97
45	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1-20	-	-	шт.	22,00					13,62	299,60
46	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор						0,14	
47	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 МВАр	-	-	шт.						153,94	
48	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	50 МВАр и более	-	-	шт.						284,20	

49	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.	6,00
50	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	8,00
51	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	4,00
52	Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.	13,00
53	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1 радиостанция	
54	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	
55	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	
56	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	727,00
57	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	
58	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АБ	2,00
59	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	

14,80	88,81
13,62	108,94
17,76	71,05
20,72	269,40
11,25	
2,96	
1,18	
0,12	85,84
2,96	
10,66	21,32
1,42	

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу: Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям «Северо–Кавказской дирекции по энергообеспечению» – структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в границах Кабардино–Балкарской Республики на 2026-2030 годы

	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода	Амортизационная группа	Срок полезного использования в месяцах	Первоначальная стоимость на 01.01.2026 г.	Остаточная стоимость на 01.01.2026 г.	Амортизация Комитет 2026 год	Первоначальная стоимость на 31.12.2025 г.	Остаточная стоимость на 31.12.2026 г.	Доля на передачу сторонним	Амортизация на сторону
1	Линия электропередач 0,4 кв грузовой двор Нальчик	0300145/4151/4181	30.09.2003	07	240	2 813 080,68	123 776,60	123 776,60	2 813 080,68	0,00	71,11%	88 017,54
2	Здание трансформаторной подстанции №4	0100066/4151	30.09.2003	10	961	147 373,25	109 188,05	1 840,25	147 373,25	107 347,80	71,11%	1 308,60
3	Здание трансформаторной №324	0100033/4151	30.09.2003	10	611	101 318,66	57 209,39	1 989,89	101 318,66	55 219,50	71,11%	1 415,01
4	Здание трансформаторной подстанции №11	0100067/4151	30.09.2003	10	961	159 654,16	118 286,96	1 993,60	159 654,16	116 293,36	71,11%	1 417,65
5	Электроосвещение и электроснабжение жилого дома	Q333-03000184/4151/4181	31.12.2010	10	480	106 732,19	66 708,44	2 668,30	106 732,19	64 040,14	71,11%	1 897,43
6	Здание трансформаторной № 27 Нальчик	0100034/4151/4181	30.09.2003	10	611	178 075,51	100 550,03	3 497,39	178 075,51	97 052,64	71,11%	2 486,99
7	Здание пункт питания Эльхотово	0100036/4151/4181	30.09.2003	10	563	178 075,51	93 940,41	3 795,57	178 075,51	90 144,84	71,11%	2 699,03
8	Здание трансформаторной «Грузовой двор»	0100047/0000/4151	30.09.2003	10	811	491 242,18	330 119,61	7 268,69	491 242,18	322 850,93	71,11%	5 168,76
9	Здание распределительного устройства	0100009/4151/4181	30.09.2003	10	736	626 334,53	399 969,01	10 211,97	626 334,53	389 757,04	71,11%	7 261,73
10	Здание тяговой подстанции Прокладная	0100006/4151/4181	30.09.2003	10	617	650 896,34	370 283,03	12 659,25	650 896,34	357 623,79	71,11%	9 001,99
11	Вышка изолирующая съёмная	830000002427/0000	29.01.2021	04	85	102 758,20	42 010,00	10 275,82	102 758,20	31 734,18	71,11%	7 307,14
12	Забор железобетонный	0300168/4151	30.09.2003	08	477	658 283,48	291 190,46	16 560,59	658 283,48	274 629,87	71,11%	11 776,24
13	Вышка изолирующая съёмная	830000002758/0000	22.12.2021	04	61	104 331,09	33 473,91	14 904,44	104 331,09	18 569,47	71,11%	10 598,55
14	Комплект безопасности при работе на кабельной линии	830000122645/0000	15.10.2021	05	120	168 300,00	85 734,00	16 830,00	168 300,00	68 904,00	71,11%	11 967,81
15	УЗП ст.Докшукино 20пк8	QC33 0490870/4181	28.02.2011	07	240	532 687,00	46 518,92	26 634,35	532 687,00	19 884,57	71,11%	18 939,69
16	Здание тяговой подстанции Муртазово	0100045/0000/4151/41	30.09.2003	10	725	2 548 321,28	1 613 351,09	42 179,11	2 548 321,28	1 571 171,98	71,11%	29 993,57
17	Модульная система безопасности, МСМБ «Контактник»	830000120271/0000	15.10.2021	05	120	356 400,00	181 554,36	35 640,00	356 400,00	145 914,36	71,11%	25 343,60
18	Здание тяговой подстанции «Нальчик»	0100053/0000/4151/41	30.09.2003	10	808	4 236 967,24	2 842 124,08	62 925,26	4 236 967,24	2 779 198,82	71,11%	44 746,15
19	Сети электроснабжения 0,4 кВ(ф.население,	820000004495/0000	21.07.2021	06	180	3 645 170,37	2 571 870,20	243 011,36	3 645 170,37	2 328 858,85	71,11%	172 805,38
20	ВЛ-0,4 КВ ОТ КТП ДПР-250/25 Ф-ЧС ст. Шарданово	820000004563/0000	30.09.2021	06	180	3 823 183,44	2 739 948,13	254 878,89	3 823 183,44	2 485 069,24	71,11%	181 244,38

21	УАЗ 3163-285-20 (Патриот) Комплектации «Оптимум»	830000079107/0000	28.01.2021	03	60	832 500,00	0,00	0,00	832 500,00	0,00	71,11%	0,00
22	Здание административное ст. Прохладная	0100001/4151/4181	30.09.2003	10	629	17 316 300,91	9 993 350,10	330 358,68	17 316 300,91	9 662 991,42	71,11%	234 918,06
23	Элегазовый выключатель 110кВ ВБ-110Ш-40/2500У1	830000000626/0000	23.06.2020	07	240	8 422 987,43	5 723 908,54	421 149,37	8 422 987,43	5 302 759,17	71,11%	299 479,32
24	ВЛ 0,4кВ ОТ ТП ЦРП ФИДЕР ЖД ДОМА Г.ПРОХЛАДНЫЙ	820000004545/0000	30.09.2021	04	84	4 455 822,34	1 750 501,63	636 546,05	4 455 822,34	1 113 955,58	71,11%	452 647,90
25	Энергоснабжение 10 кв ст. Прохладная	0300117/4151/4181	30.09.2003 (30.12.2022)	07	240	978 969,00	554 749,10	48 948,45	978 969,00	505 800,65	71,11%	34 807,24
26	ТЕПЛОВИЗОР	830000087517/0000	26.08.2022	03	60	479 105,11	80 282,48	80 282,48	479 105,11	0,00	71,11%	57 088,87
27	Комплектная трансформаторная подстанция	830000001489/0000	08.07.2022	05	120	725 042,96	489 706,10	68 879,08	725 042,96	420 827,02	71,11%	48 979,91
28	Комплект средств защиты от падения с высоты для тя	830000093510/0000	13.12.2019	04	61	91 605,00	0,00	0,00	91 605,00	0,00	71,11%	0,00
29	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001137/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
30	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001139/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
31	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001141/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
32	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001138/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
33	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001140/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
34	ВВ-ввода для понижающих трансформаторов 110 кВ	830000001142/0000	31.05.2019	07	240	591 871,50	361 826,41	29 593,58	591 871,50	332 232,84	71,11%	21 043,99
35	Комплект по охране труда для районов электроснабже	830000001061/0000	10.07.2019	04	61	293 202,48	0,00	0,00	293 202,48	0,00	71,11%	0,00
36	Автолаборатория АЛК-Э1.1 электротех-я для кабеля	870000000639/0000	31.12.2018	04	61	14 488 040,33	0,00	0,00	14 488 040,33	0,00	71,11%	0,00
37	Сушильный шкаф для спецодежды (ТЭ) СКС-2	830000003621/0000	20.09.2023	03	60	165 329,83	90 931,41	33 065,97	165 329,83	57 865,44	71,11%	23 513,21
38	Комплект технических средств для работы на воздушн	830000145999/0000	07.12.2023	05	120	286 110,00	228 888,00	28 611,00	286 110,00	200 277,00	71,11%	20 345,28
39	Терминал для портативных видеорегистраторов	830000003842/0000	15.12.2023	04	61	179 457,63	128 184,02	25 636,80	179 457,63	102 547,22	71,11%	18 230,33
40	#2 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ ДИЗЕЛЬНАЯ	830000003869/0000	15.12.2023 (25.12.2024)	05	120	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,11%	0,00
41	#2 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ ДИЗЕЛЬНАЯ	830000003870/0000	15.12.2023	05	120	632 339,40	505 871,52	63 233,94	632 339,40	442 637,58	71,11%	44 965,65
42	#2 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ ДИЗЕЛЬНАЯ	830000003871/0000	15.12.2023	05	120	632 339,40	505 871,52	63 233,94	632 339,40	442 637,58	71,11%	44 965,65
43	#2 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ ДИЗЕЛЬНАЯ	830000093201/0000	15.12.2023	05	120	698 220,87	558 576,70	69 822,09	698 220,87	488 754,61	71,11%	49 650,49
44	# ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ ДИЗЕЛЬНАЯ	830000093610/0000	15.12.2023	05	120	1 027 552,27	822 041,82	102 755,23	1 027 552,27	719 286,59	71,11%	73 069,24

45	Комплект технических средств для районов контактно	830000150046/0000	29.12.2023	05	120	708 840,00	567 072,00	70 884,00	708 840,00	496 188,00	71,11%	50 405,61
46	Машина бурильно-крановая БМ-205 Д	830000003984/0000	19.12.2023	03	60	8 999 467,85	5 399 680,71	1 799 893,57	8 999 467,85	3 599 787,14	71,11%	1 279 904,32
47	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181729-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
48	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181730-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
49	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181731-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
50	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181732-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
51	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181733-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
52	Автоматизированное рабочее место (АРМ) 473/ОАЭ НТЭ	181734-9989-1507	27.12.2023	02	36	46 164,16	15 388,06	15 388,05	46 164,16	0,01	71,11%	10 942,44
53	ВЛ-0,4 кВ электроснабжение ПАО «Ростелеком» ст.Шарданово	820000006016/0000	19.11.2024	04	84	1 950 282,00	1 648 452,65	278 611,71	1 950 282,00	1 369 840,93	71,11%	198 120,79
54	ВЛ-10 кВ ООО «ЭКО-МЕД»	820000006019/0000	19.11.2024	04	84	4 280 875,00	3 618 358,63	611 553,57	4 280 875,00	3 006 805,06	71,11%	434 875,74
55	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ до ООО «ИНТЕРТЕХНОКОМ»	820000006020/0000	14.11.2024	04	84	2 353 845,00	1 989 559,47	336 263,57	2 353 845,00	1 653 295,90	71,11%	239 117,03
56	Противопожарная система здания ДПКС ЭЧК-316 Муртаз	820000005922/0000	19.03.2024	06	180	5 596 738,61	4 943 785,77	373 115,91	5 596 738,61	4 570 669,86	71,11%	265 322,72
57	Противопожарная система здания ЗРУ ЭЧЭ-314 Муртазо	820000005925/0000	19.03.2024	06	180	2 626 864,61	2 320 397,07	175 124,31	2 626 864,61	2 145 272,76	71,11%	124 530,89
58	Противопожарная система здания ЭЧЭ-316 Нальчик	820000005926/0000	19.03.2024	06	180	4 591 635,61	4 055 944,79	306 109,04	4 591 635,61	3 749 835,75	71,11%	217 674,14
59	Противопожарная система администрат. здания ЭЧ-10	820000005918/0000	19.03.2024	06	180	11 228 115,56	9 918 168,74	748 541,04	11 228 115,56	9 169 627,71	71,11%	532 287,53
60	Противопожарная система здания ДПКС ЭЧК-311 Солдат	820000005920/0000	19.03.2024	06	180	3 864 763,61	3 413 874,52	257 650,91	3 864 763,61	3 156 223,61	71,11%	183 215,56
61	Противопожарная система кладов.и помещ ГСМ ЭЧК-311	820000005921/0000	19.03.2024	06	180	2 192 124,61	1 936 376,74	146 141,64	2 192 124,61	1 790 235,10	71,11%	103 921,32
62	Гайковерт бензиновый	830000003918/0000	08.07.2024	02	36	112 000,00	59 111,11	37 333,33	112 000,00	21 777,78	71,11%	26 547,73
63	#2 КОМПЛЕКТ АВАРИЙНО ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЙ	830000004362/0000	22.10.2024	04	61	349 235,22	272 218,09	68 702,01	349 235,22	203 516,07	71,11%	48 854,00
64	#2 КОМПЛЕКТ АВАРИЙНО ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЙ	830000004363/0000	22.10.2024	04	61	349 235,22	272 218,09	68 702,01	349 235,22	203 516,07	71,11%	48 854,00
65	Сушильный шкаф для спецодежды (ТЭ)	830000158553/0000	06.12.2024	03	60	189 535,50	151 628,40	37 907,10	189 535,50	113 721,30	71,11%	26 955,74
66	Аккумулятор стационарный свинцово-кислотный, откры	830000159564/0000	10.12.2024	05	120	9 546 777,83	8 592 100,05	954 677,78	9 546 777,83	7 637 422,26	71,11%	678 871,37

67	Регистратор служебных переговоров 8-ми канальный с	830000161014/0000	26.11.2024	04	84	183 635,10	155 215,38	26 233,59	183 635,10	128 981,80	71,11%	18 654,70
Итого по Прохладненской дистанции электроснабжения		х	х	х	х	153 617 938,81	102 224 579,63	9 433 399,24	153 617 938,81	92 791 180,40	71,11%	6 708 090,20
1	ЛИНИЯ СВЯЗИ НА УЧАСТКЕ ПРОХЛАДНАЯ – НАЛЬЧИК	820000022069/0000	30.11.2021	04	84	223 090,86	72 491,46	31 870,12	223 090,86	40 621,34	71,11%	22 662,84
2	АИИС КУЭ на ст. Солдатская	820000018848/0000	31.12.2020	04	84	516 883,96	64 156,56	64 156,56	516 883,96	0,00	71,11%	45 621,73
3	АИИС КУЭ на ст. Шарданово	820000004210/0000	31.12.2020	04	84	524 442,35	65 094,72	65 094,72	524 442,35	0,00	71,11%	46 288,85
4	АИИС КУЭ на ст. Прохладная	820000004211/0000	31.12.2020	04	84	526 751,19	65 381,30	65 381,30	526 751,19	0,00	71,11%	46 492,64
5	аскуэ оптового рынка в гр Каббалкэнерго	04703085	31.12.2007	04	84	11 094 309,92	476 399,82	119 099,96	11 094 309,92	357 299,86	71,11%	84 691,98
6	АИИС КУЭ на ст. Приближный	820000004203/0000	31.12.2020	04	84	583 019,91	72 365,47	72 365,47	583 019,91	0,00	71,11%	51 459,09
7	АСКУЭ на вводах тяговой подстанции Прохладная	04703176	30.12.2011	04	84	17 959 639,97	258 720,58	258 720,58	17 959 639,97	0,00	71,11%	183 976,20
8	ОСНАЩЕНИЕ ИНФ-ИЗМ КОМПЛЕКСАМИ	820000002993/0000	30.12.2019	05	120	3 356 630,76	789 795,48	335 663,08	3 356 630,76	454 132,40	71,11%	238 690,01
9	Автоматизированное рабочее место с 1 монитором 27"	169066-9989-1574	12.12.2022	02	36	124 344,00	0,00	0,00	124 344,00	0,00	71,11%	0,00
10	Измерительный комплекс учета электроэнергии (АСКУЭ)	820000005592/0000	25.04.2023	04	84	157 554,49	97 533,74	22 507,78	157 554,49	75 025,96	71,11%	16 005,28
Итого по Северо-Кавказской дирекции по энергообеспечению		х	х	х	х	35 604 263,73	2 499 535,45	1 034 859,57	35 604 263,73	1 464 675,88	71,11%	735 888,64
Всего по ОАО «РЖД» в границах КБР		х	х	х	х	189 222 202,54	104 724 115,09	10 468 258,81	189 222 202,54	94 255 856,28	71,11%	7 443 978,84