

Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2025-2029 гг.)

22 ноября 2024 года

г. Чебоксары

Экспертиза предложения о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 г. по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД», Общество) проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление).

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии);
- постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;
- приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
- 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» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;
- приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Федеральный закон от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2025 г.

Данные об организации:

Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» расположена по адресу: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, 14. (ИНН 7708503727, КПП 525745022);

Юридический адрес: 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;

Руководитель организации – начальник Горьковской дирекции Корнеев Вячеслав Александрович;

Уполномоченный по делу организации: Канторина Наталья Евгеньевна;

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения, следовательно, все затраты по регулируемому виду деятельности учтены без НДС.

Основание для установления тарифа: Заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Чувашской Республики от 23.04.2024 № ИСХ-3939/ГОРЬК НТЭ.

На основании пункта 9.1 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в соответствии с приказом Госслужбы от 08.05.2024 № 01/10-39 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Обществу. Экспертом по делу назначен консультант отдела регулированию тарифов на электрическую энергию Казанцев Никита Станиславич.

Согласно абзацу второму пункта 12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

Уточненное заявление от 15.10.2024 № ИСХ-9852/ГОРЬК НТЭ об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии представлено Обществом в Госслужбу 31.10.2024.

Планируемый период 2024 года является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Базовый уровень подконтрольных расходов определен на основании пункта 12 Методических указаний 98-э с применением метода экономически обоснованных расходов.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты анализа обоснованности расходов филиала ОАО «РЖД», понесенных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно п. 6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госслужбы от 29.11.2024 № 57 - 14/э для Общества установлены следующие долгосрочные параметры (табл.1)

Таблица № 1

Долгосрочные параметры регулирования для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при 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
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	2025	75,42	x	75	2,6900	ВН	4,4379	ВН	0,9928	1,0
							СН1	4,4379	СН1	0,9928	
							СН2	4,4379	СН2	0,9928	
							НН	0,3305	НН	0,0661	
		2026	x	1	75	2,6900	ВН	4,3713	ВН	0,9779	1,0
							СН1	4,3713	СН1	0,9779	
							СН2	4,3713	СН2	0,9779	
							НН	0,3256	НН	0,0651	
		2027	x	1	75	2,6900	ВН	4,3057	ВН	0,9633	1,0
							СН1	4,3057	СН1	0,9633	
							СН2	4,3057	СН2	0,9633	
							НН	0,3207	НН	0,0641	
		2028	x	1	75	2,6900	ВН	4,2412	ВН	0,9488	1,0
							СН1	4,2412	СН1	0,9488	
							СН2	4,2412	СН2	0,9488	
							НН	0,3159	НН	0,0632	
		2029	x	1	75	2,6900	ВН	4,1775	ВН	0,9346	1,0
							СН1	4,1775	СН1	0,9346	
							СН2	4,1775	СН2	0,9346	
							НН	0,3111	НН	0,0622	

Согласно п. 6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются методом экономически обоснованных расходов.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2025год.

Экспертное заключение в части подпунктов 1 и 3 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2024 № 1178, сформировано с привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) Филиала ПАО «Россети Волга» - Чувашиэнерго. Экспертное заключение экспертов СТСО представлены письмами от 22.11.2024 № МР/122/1/3150.

Расчет уровня потерь

В соответствии с п. 40.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 (далее – Основы ценообразования) величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

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.

Постановлением Госслужбы 29.11.2024 № 57 - 14/э уровень потерь закреплён в размере 2,9600%, в числе долгосрочных параметров регулирования для ОАО «РЖД» на 2025-2029 г.г., и был определен органом регулирования с применением приказов Минэнерго России от 07.08.2014 № 506 «Об утверждении Методики определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» и от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» на основании пункта 40 (1) Основ ценообразования, а именно как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Минэнерго России, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по

В соответствии с пунктом 23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все

представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Обществом расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, а также долгосрочные параметры регулирования деятельности:

1) подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;

2) имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют;

3) приложенные материалы к заявлению на электронном носителе USB-флеш-накопителе подписаны электронной цифровой подписью Общества;

4) совпадают с данными из бухгалтерской и статистической отчетности: (форма № 1 «бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)).

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет территориальная сетевая организация ОАО «РЖД».

Анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Анализ соответствия Общества Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании представленных Обществом обосновывающих материалов. Результаты анализа приведены в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу ОАО «РЖД»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	553,64 МВА	+
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином	Высокое напряжение	+

	законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ; - ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	(ВН) - 0,5 км, Среднее первое напряжение (СН1) - 292,832 км, Среднее второе напряжение (СН2) – 878,473 км Низкое напряжение (НН) – 82,258 км	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	по фактическим данным 2021,2022,2023 годов - понижающие коэффициенты госслужбой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам не применялись	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (499) 262-47-47, 8 (831) 248-42-44, 8(499)490-49-27	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	http://www.rzd.ru/	+
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	объекты отсутствуют	+

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, Госслужбой определен объем суммарной установленной мощности трансформаторов (владение которыми осуществляется на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Чувашской Республики, и соответствующих Критериям, в размере 553,64 МВА, следовательно, Общество соответствует критерию владения на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи на двух уровнях напряжения Общество подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности, а также инвентарными карточками ОС-6.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев Госслужбой был проведен мониторинг фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

По результатам анализа эксперт пришел к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госслужбой понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

В соответствии с вышеизложенным эксперт пришел к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

Наличие выделенных абонентских номеров для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Общество подтвердило соответствующей справкой.

Представленные Обществом материалы в рамках анализа соответствия Критериям свидетельствуют об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Чувашской Республики и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Согласно информации представленной Обществом письмом от 09.10.2024 № ИСХ-9649/ГОРЬК НТЭ в соответствии с подпунктами 19-26 пункта 17 Правил

государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Общество не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

С учетом изложенного, ОАО «РЖД» соответствует Критериям.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Чувашской Республики

Критерии отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта российской федерации установлены приложением № 3 (1) к Основам ценообразования.

Таблица № 3

№ п/п	Критерии	Параметры Общества	Параметры крупнейшей ТСО Чувашской Республики
1.	Услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, не оказываются	Не оказываются	Не оказываются
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	553,64 МВА	3 271 МВА
3.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5	0,5 км	1 565,09 км

	<p>лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)</p>		
4.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	Соответствует	Соответствует
5.	<p>Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований абзаца первого приложения № 3 (1) к Основам ценообразования каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом приложения № 3 (1) к Основам ценообразования, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2014 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Чувашской Республики (применяется только в</p>	Оценка не производится	Оценка не производится

	случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором и третьем настоящего документа, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)		
--	---	--	--

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в таблице № 3.

Таблица № 4

№	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	
2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность предприятия к устойчивому развитию, в том числе к выполнению им финансовых обязательств.

Оценка финансового состояния Предприятия проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации (таблица № 4).

Таблица № 5

№ п/п	Строка из бух.баланса / отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2022 год, млн.руб	2023 год, млн.руб	Показатель	Норма	Значение за 2022 год	Значение за 2023 год
1.	1150	Основные средства, млн. руб.	7 101 171,0	8 014 501,2	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,2	0,2
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, млн. руб.	407 862,0	434 076,9				
3.	1230	Дебиторская задолженность, млн.руб.	69 722,6	123 906,5	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,7	0,6
4.	1200	Оборотные активы, млн. руб.	343 799,9	433 237,9				
5.	1520	Кредиторская задолженность, млн.руб.	650 931,6	802 567,7	Чистые активы	>0	5 423 047,8	5 602 482,4
6.	1500	Краткосрочные обязательства, млн. руб.	1 515 256,0	1 899 327,2	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	24,0	27,0
7.	1310	Уставный капитал, млн. руб.	2 995 182,2	3 331 048,6				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, млн. руб.	351 302,4	426 023,8				
9.	1700	Баланс, млн. руб.	7 946 972,1	8 991 581,0	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	4,0	3,6
10.	2110	Выручка от реализации, млн. руб.	2 242 710,2	2 609 672,6				
11.	2120	Себестоимость реализации, млн. руб.	1 831 187,7	2 053 622,8	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,1	0,2
12.	2200	Прибыль от продаж, млн. руб.	246 046,9	372 672,6				
13.	2400	Чистая прибыль, млн. руб.	47 317,6	118 334,4				

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период находится ниже нормативного значения, что свидетельствует о неспособности Общества исполнить текущие обязательства за счет оборотных средств. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, соответственно Общество не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета;

- значения коэффициента финансовой независимости за 2023 г. характеризуют высокую степень зависимости организации от внешних кредиторов, а также показывает, что активы Общества сформированы в основном за счет заемных средств;

- показатель чистых активов имеет положительные значения, т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2023 году составляет 27,0 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка

неоплаченной задолженности. Увеличение показателя указывает на достаточную эффективность работы с покупателями в части взыскания дебиторской задолженности;

- оборачиваемость кредиторской задолженности составляет 3,6 и означает, сколько раз за 2023 году Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности ниже 1, что выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.

Расчет общей суммы условных единиц по сетям ОАО «РЖД» и распределение их по классам напряжения.

Расчет условных единиц произведен на основе анализа представленных ОАО «РЖД» обосновывающих документов, однолинейных схем соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, и прочих документов.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» по уровням напряжения на 2025 год составит 3 634,58 у.е., в том числе:

- 1) ВН – 706,65 у.е.;
- 2) СН-I – 1 201,72 у.е.;
- 3) СН-II – 1 587,72 у.е.;
- 4) НН – 138,49 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению об установлении тарифов организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ОАО «РЖД» на 2025 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил (с учетом корректировок) 249 602,61 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 109 722,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 84 337,65 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 30 294,73 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;
- расходы на потери – 25 247,93 тыс. руб.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Статья «Материальные затраты»

На 2025 год предложение ОАО «РЖД» составляет 8 662,14 тыс. руб., в том числе:

- горюче-смазочные материалы на сумму 822,76 тыс. руб.;
- прочие материалы на сумму 7 839,38 тыс. руб.

Горюче-смазочные материалы

Предложение ОАО «РЖД» на 2025 год составляет 822,76 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 18 Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования в электроэнергетике), в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя расходы на топливо.

Плановые расходы на 2025 год рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факта списания горюче-смазочных материалов за 2023 год предоставлены:

- расшифровка расходов по топливу Горьковской дирекции по энергообеспечению в границах Чувашской Республики;
- перечень транспортных средств;
- путевые листы;
- договора на поставку топлива;
- счета-фактуры за приобретенное топливо.

Госслужба, проанализировав представленные ОАО «РЖД» обосновывающие материалы, расходы на горюче-смазочные материалы принимает в размере 822,76 тыс. руб., в котле региона – 17,60 тыс. руб.

Прочие материалы

Материальные затраты включают в себя стоимость покупных материалов, используемых для эксплуатационных нужд в процессе основной деятельности, запасных частей, горюче-смазочных материалов, спец. одежды и СИЗ, инструмента, и т.д.

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 7 839,38 тыс. руб.

Материальные затраты включают в себя стоимость покупных материалов, используемых для эксплуатационных нужд в процессе основной деятельности, в том числе: спецодежда, инструменты, оснастка, инвентарь, офисные принадлежности, материалы для ремонта и т.д.

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факт списания за 2023 год предоставлены:

- расшифровка расходов по материалам;
- расчет затрат на приобретение спецодежды;
- товарно-транспортные накладные;
- счет-фактуры;

В ходе анализа представленных документов, экономически обоснованная сумма по прочим материалам составляет 5 186,74 тыс. руб. (в котле региона – 110,93 тыс. руб.), в том числе:

- прочие материалы по эксплуатации – 2 828,15 тыс. руб.;
- спецодежда – 2 358,58 тыс. руб.

Статья «Ремонт основных фондов»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 12 308,35 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов расходов на плановый период приложены:

- графики проведения ремонтных работ электросетевого оборудования на 2025-2029 годы;
- дефектные ведомости на проведение ремонтных работ;
- реестр смет и сметы на выполнение работ по ремонту объектов электросетевого хозяйств;

Из расчетов локальных смет Госслужбой исключены расходы на сметную прибыль в размере 429,14 тыс. руб. в связи с тем, что данные средства предназначены для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников, не относящиеся к себестоимости строительства.

Таким образом, плановые затраты по данной статье составят 11 879,21 тыс. руб., в котле региона – 254,06 тыс. руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 71 022,01 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Филиалом предоставлены:

- форма статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь-декабрь 2023 года по ОАО «РЖД»;
- статистическая форма отчетности №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2023 год;
- коллективный договор ОАО «РЖД»;
- выписка из штатного расписания ОАО «РЖД»;
- расшифровка расходов по оплате труда ОАО «РЖД» по факту 2023 года и на плановый период 2025-2029 гг.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования в электроэнергетике 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.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника за 2023 год согласно представленным данным ОАО «РЖД» составляет 57 282,31 руб., численность принятая для расчета – 58,8 чел.

Согласно расчету расходов на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии (в границах Чувашской Республики) ОАО «РЖД» численность сотрудников составит 90 чел., среднемесячный доход на 1 сотрудника – 66,08 тыс. руб.

Согласно опубликованным данным Росстат (www.fedstat.ru) среднемесячная номинальная начисленная заработная плата, работающих в сфере производства, передачи и распределения электроэнергии в 2023 г. на территории Чувашской Республики, составила 57,75 тыс. руб.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен среднемесячная заработная плата на 1 человека в 2025 году составит 65,99 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным, Госслужбой приняты экономически обоснованными расходы на оплату труда по ОАО «РЖД» на 2025 год в размере 46 560,03 тыс. руб. (с учетом фактической численности работников), в котле региона – 995,78 тыс. руб.

Прочие услуги производственного характера

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 14 085,39 тыс. руб.,

Фактические расходы за 2023 г. составили 8 656,47 тыс. руб.

Предложение в разбивке по статьям представлено ниже:

Таблица № 6

Контрагент	Наименование	факт 2023		план 2025	
		Расходы (сеть), тыс.руб.	Расходы (сторонние), тыс.руб.	Расходы (сеть), тыс.руб.	Расходы (сторонние), тыс.руб.
ООО «СЭС»	Оказание услуг по дератизации, дезинсекции и дезинфекции	8,34	0,18	9,53	0,20
ООО «Рутон НН»	Услуги по ремонту оргтехники	7,00	0,15	7,99	0,17
ООО «РТН-Сервис»	Оказание услуг по заправке картриджей	39,89	0,85	45,58	0,97
ООО «Экоперспектива»	Услуги по приему, транспортированию, переработке и утилизации отходов производства и	1,33	0,03	1,52	0,03

	потребления I-V класса опасности				
ООО «МВК «Экоцентр» (ООО "Ситиматик Чувашия")	Оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами	1,51	0,03	1,72	0,04
	Вывоз мусора	0,94	0,02	1,08	0,02
ООО «Комплекс «Экология Поволжья»	Оказание услуг по сбору и транспортированию отходов 3-5 класса опасности	1,05	0,02	1,20	0,03
ФГУП «Федеральный экологический оператор»	Оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами	2,08	0,04	2,37	0,05
	Прочие услуги по энергосервисному контракту	34,88	0,75	39,85	0,85
МУП «Чистая вода»	Услуги по водоснабжению и водоотведению	0,37	0,01	0,43	0,01
ОАО «Нижегородский водоканал»	Услуги по холодному водоснабжению и водоотведению	1,63	0,03	1,87	0,04
	Водоснабжение	41,54	0,89	47,46	1,02
	Теплоснабжение	161,17	3,45	184,16	3,94
ООО «Арзамасский водоканал»	Оказание услуг по приему, водоотведению, транспортировке, очистке и сбросу сточных вод	0,49	0,01	0,56	0,01
ООО «ИНТЕКС КОРП»	Оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению	17,31	0,37	19,77	0,42
ООО «Интекс корп»	Оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению	72,80	1,56	83,18	1,78
ООО «КлинЛайн Сервис»	Оказание услуг по комплексной уборке административного здания Арзамасского линейного отдела	27,51	0,59	31,43	0,67
ООО «РВГ»	Оказание услуг по комплексной уборке административного здания и прилегающей территории Горьковской дирекции по энергообеспечению	18,98	0,41	21,69	0,46
ИП Москвин Максим Валерьевич	Ремонт кондиционера	1,37	0,03	1,56	0,03
ООО «ПСК»	Оказание услуг по техническому обслуживанию кондиционеров	11,12	0,24	12,71	0,27
Евстыгин О.С.	Ремонт кондиционера	0,85	0,02	0,97	0,02
ООО «АКС»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту автотранспортных средств	78,44	1,68	89,63	1,92
ООО «Ресурс-Транс»	Услуги автотранспорта	481,19	10,29	549,83	11,76
ООО «ЦГС»	Оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту тракторов (мульчеров)	116,40	2,49	133,01	2,84

ООО «КомплектСнаб»	Оказание услуг по дефектовке гидромеханической трансмиссии автотракторного средства ТМ-140 "Четра"	6,41	0,14	7,32	0,16
ИП Вершинин М.С.	Оказание услуг по комплексному обслуживанию узлов учета тепловой энергии и холодного водоснабжения	8,35	0,18	9,55	0,20
ООО «РЖД-Транспортная безопасность»	Выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны	25,79	0,55	29,47	0,63
ООО «Восток Импорт»	Оказание услуг по огнезащитной обработке деревянных конструкций	2,36	0,05	2,70	0,06
ООО «ЦТПС Автоматизация»	Оказание услуг по техническому обслуживанию систем охранно-пожарной автоматики и сигнализации	54,78	1,17	62,59	1,34
ИП Морозова А.С.	Оказание услуг по перезарядке и техническому обслуживанию огнетушителей	5,99	0,13	6,85	0,15
ООО «МКТ ГРУПП ЭНЕРГО»	Выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей	1 113,46	23,81	1 272,28	27,21
АО «РМГ»	Выполнение работ по борьбе с нежелательной древесно-кустарниковой растительностью в охранной зоне ВЛ	2 619,06	56,02	7 186,80	153,71
ФБУ «ЦСМ Татарстан»	Оказание услуг метрологических по поверке, калибровке и испытанию средств измерений	156,46	3,35	178,78	3,82
ФБУ «Нижегородский ЦСМ»	Оказание услуг метрологических по поверке, калибровке, испытанию и аттестации средств измерений	26,08	0,56	29,80	0,64
ФБУ «Кировский ЦСМ»	Оказание услуг метрологических по поверке, калибровке и испытанию средств измерений	3,76	0,08	4,29	0,09
ООО «ХроматэкСервис – Казань»	Оказание услуг по техническому обслуживанию, поверке и ремонту прибора измерения	24,04	0,51	27,47	0,59
АО «Трансэнерком»	Метрологическое обеспечение	580,69	12,42	663,52	14,19
АО «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт информатизации, автоматизации и связи на железнодорожном транспорте»	Оказание услуг по обеспечению в постгарантийный период функционирования автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ОАО "РЖД"	2 856,09	61,09	3 263,48	69,80
АО «Научно-исследовательский	Оказание услуг по обслуживанию программно-	42,70	0,91	48,79	1,04

и проектно-конструкторский институт информатизации, автоматизации и связи на железнодорожном транспорте»	аппаратных комплексов центров планирования и контроля потребления электроэнергии ОАО «РЖД»				
Жулина Е.А.	Ремонт бензопилы	2,28	0,05	2,60	0,06
ВСЕГО		8 656,47	185,14	14 085,39	301,26

В качестве обосновывающих материалов, подтверждающих факт выполненных работ за 2023 год, ОАО «РЖД» предоставлены:

- пояснительные записки к расчетам
- договора на выполнение работ;
- акты выполненных работ, счета-фактуры;
- иные документы.

В ходе анализа представленных документов, Госслужбой перенесены затраты, относящиеся к коммунальным услугам, в неподконтрольные расходы в статью «Прочие неподконтрольные расходы», в том числе:

- услуги по приему, транспортированию, переработке и утилизации отходов производства и потребления I-V класса опасности;
- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- вывоз мусора;
- оказание услуг по сбору и транспортированию отходов 3-5 класса опасности;
- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- услуги по водоснабжению и водоотведению;
- услуги по холодному водоснабжению и водоотведению;
- водоснабжение;
- теплоснабжение;
- оказание услуг по приему, водоотведению, транспортировке, очистке и сбросу сточных вод;
- оказание услуг по комплексному обслуживанию узлов учета тепловой энергии и холодного водоснабжения;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению
- оказание услуг по комплексной уборке административного здания Арзамасского линейного отдела;
- оказание услуг по комплексной уборке административного здания и прилегающей территории Горьковской дирекции по энергообеспечению.

В связи с отсутствием первичных документов, экономического обоснования, а также возможностью выполнения указанных работ хозяйственным способом, расходы на услуги автотранспорта, ремонт бензопилы, ремонт кондиционера, оказание услуг по техническому обслуживанию кондиционеров, выполнение работ по техническому обслуживанию и текущему ремонту систем технических средств охраны, оказание услуг по техническому обслуживанию систем охранно-пожарной автоматики и сигнализации, прочих услуг по энергосервисному контракту, выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей, выполнение работ по регенерации (восстановлению) стационарных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Таким образом, фактические затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2023 год составили 6 450,90 тыс. руб., в котле региона – 137,97 тыс. руб., плановые затраты на 2025 год - 7 371,05 тыс. руб., в котле региона – 157,64 тыс. руб.

Статья «Работы и услуги непроизводственного характера»

Предложение ОАО «РЖД» на 2025 год составляет 266,31 тыс. руб., которое включает в себя:

- расходы на услуги связи – 91,95 тыс. руб.;
- расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность – 163,19 тыс. руб.;
- расходы на услуги транспорта – 11,17 тыс. руб.

Расходы на услуги связи

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 91,95 тыс. руб., которые сложились из услуг стационарной телефонной, мобильной, радиосвязи, интернета и почты.

Для определения величины расходов на услуги связи проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 80,47 тыс. руб.

Общая величина расходов на услуги связи, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 91,95 тыс. руб., в котле региона – 1,97 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 163,19 тыс. руб., которые включают в себя затраты на услуги межведомственной охраны Юдинской дистанции электроснабжения.

Для определения величины расходов на услуги вневедомственной охраны и пожарной безопасности проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 142,82 тыс. руб. (подтверждены договорами на оказание услуг и актами выполненных работ за 2023 год).

Общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 163,19 тыс. руб., в котле региона – 3,49 тыс. руб.

Расходы на услуги транспорта

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 11,17 тыс. руб.

Для определения величины расходов на услуги связи проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 9,77 тыс. руб. (расходы на технический осмотр транспортных средств).

Общая величина расходов на услуги связи, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 11,17 тыс. руб., в котле региона – 0,24 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

За 2023 год заявлены расходы в размере 797,10 тыс. руб. на выполнение работ по сертификации электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД», в 2021 году и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии в 2022-2023 годах.

На 2025 год расходы на выполнение работ по сертификации и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии ОАО «РЖД» заявлены в неподконтрольных расходах в статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 865,31 тыс. руб.

Согласно анализу представленных документов установлено, что работы выполнены ФБУ «Ростест-Москва», расходы по сертификации электрической энергии в 2021 году составили по Чувашской Республике составили 1 272,99 тыс. руб., по инспекционному контролю в 2023 году – 372,77 тыс. руб.

В связи с тем, что указанные работы выполнены в течении нескольких лет, при определении плановых затрат на 2025 год общие затраты по сертификации и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии учтены на весь срок долгосрочного периода и выглядит следующим образом:

- за 2023 год – 329,15 тыс. руб., в котле региона 7,40 тыс. руб.;
- на 2025 год – 376,10 тыс. руб., в котле региона – 8,04 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Указанные затраты на 2025 год перенесены из неподконтрольных расходов и учтены в статье «Прочие услуги сторонних организаций».

Статья «Расходы на командировки»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 461,57 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены приказы о направлении работников в командировку, согласно которым установлено, что работники были направлены в связи с проведением торжественных и культурных мероприятий, церемоний награждений и т.д.

Указанные мероприятия не относятся к деятельности территориальной сетевой организации по передаче электрической энергии.

Таким образом, Госслужбой признаны расходы по данной статье экономически не обоснованными.

Статья «Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 428,40 тыс. руб., в которые включены договора на оказание образовательных услуг в сфере содержания опорного хозяйства, современного оборудования тяговых подстанций, эксплуатации электрических сетей и т.д.

В ходе анализа договоров с образовательными учреждениями, Госслужбой исключены следующие сферы повышения квалификации:

- специалист, отвечающий за безопасность правил дорожного движения;
- контроль за тех. состоянием транспортных средств;
- организация по перевозкам;
- обеспечение пожарной безопасности;
- сметное дело;
- защита государственной тайны;
- безопасность движения поездов;
- электромеханик тяговых подстанций;
- школа руководителя района контактной сети;
- статистика труда и заработной платы.

Количество обучаемых на каждый год Госслужбой учтены в количестве 2-х человек.

Таким образом, с учетом индексов потребительских цен, затраты по статье «Расходы на повышение квалификации и подготовку кадров» на 2025 год учтены Госслужбой в размере 92,55 тыс. руб., в котле региона – 1,98 тыс. руб.

Статья «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 891,55 тыс. руб., в которые включены затраты на предварительные осмотры и медицинское освидетельствование.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены договора с медицинскими учреждениями, а также расчеты сложившихся затрат.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 780,25 тыс. руб.

Общая величина расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 891,55 тыс. руб., в котле региона – 19,07 тыс. руб.

Статья «Расходы на страхование»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 304,53 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов за 2023 год по данной статье представлены документы на страхование имущества в размере 234,45 тыс. руб. и обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств в размере 28,07 тыс. руб.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Заявленные расходы на страхование имущества признаны экономически необоснованными.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов на страхование, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 32,07 тыс. руб., в котле региона – 0,69 тыс. руб.

Статья «Иные прочие расходы»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 729,82 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 638,71 тыс. руб., которые состоят из:

- разъездных расходов, изобретений и рационализаторство, возмещение расходов за дистанционный характер работы в размере 375,57 тыс. руб.;
- расходов на программное обеспечение – 0,82 тыс. руб.;
- оказания услуг по расчету категорийности помещений объектов – 6,49 тыс. руб.;
- кадастровых работ – 2,91 тыс. руб.;
- подготовка технических планов – 2,06 тыс. руб.;
- услуг по перевозке работников в поездах – 250,87 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов Госслужбой признаны следующие затраты экономически необоснованными:

- разъездных расходов, изобретений и рационализаторство, возмещение расходов за дистанционный характер работы;
- оказания услуг по расчету категорийности помещений объектов;
- кадастровых работ;
- подготовка технических планов;
- услуг по перевозке работников в поездах.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов на страхование, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 0,93 тыс. руб., в котле региона – 0,02 тыс. руб.

Статья «Энергия на хоз. нужды»

За 2023 год заявлены расходы в размере 2 745,44 тыс. руб. на электрическую энергию для хозяйственных нужд Горьковской дирекции по энергообеспечению по Юдинской

дистанции электроснабжения, Арзамасской дистанции электроснабжения, Юдинскому линейному отделу.

Фактические затраты за 2023 год подтверждены договорами энергоснабжения, счет-фактурами за каждый календарный месяц, а также расчетом расходов на электрическую энергию для хозяйственных нужд в пределах Чувашской Республики.

На 2025 год расходы на электрическую энергию на хоз. нужды ОАО «РЖД» заявлены в неподконтрольных расходах в статье «Теплоэнергия» в размере 3 168,23 тыс. руб.

Для определения величины затрат электрической энергии на хоз. нужды проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические расходы за 2023 год. Сумма расходов за 2023 год составила 2 745,44 тыс. руб.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 3 137,05 тыс. руб., в котле региона – 67,09 тыс. руб.

Указанные затраты на 2025 год перенесены из неподконтрольных расходов и учтены подконтрольных расходах в статье «Энергия на хоз. нужды».

Статья «Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 553,71 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 484,59 тыс. руб., которые состоят из выплат сотрудникам по коллективному договору.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД» фактические выплаты за 2023 год по коллективному договору.

С учетом прогнозных индексов потребительских цен общая величина расходов, учтенная в НВВ организации, на 2025 г. принята Госслужбой в размере 553,71 тыс. руб., в котле региона – 11,84 тыс. руб.

Статья «Прибыль на прочие цели»

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 8,51 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. заявлены в размере 7,45 тыс. руб.

В связи с отсутствием документального подтверждения данных затрат, указанные расходы признаны экономически необоснованными.

Согласно абзацу пятнадцатому пункта 34 Основ ценообразования в электроэнергетике операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ОАО «РЖД» по уровням напряжения на 2025 год составляет 3 634,58 у.е.

Общая сумма операционных расходов, учтенных Госслужбой при определении НВВ для ОАО «РЖД» на 2025 год, принята в размере 77 170,06 тыс. руб.

Удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов составила 21,23 тыс. руб.

Крупнейшей территориальной сетевой организацией, осуществляющей деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, является ПАО «Россети Волга» (филиал «Чувашэнерго»), удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов на 2025 год составляет 20,75 тыс. руб.

Во исполнение пункта 34 Основ ценообразования а также в целях не превышения операционных расходов в расчете на единицу количества активов, из операционных расходов статьи «Энергия на хоз. нужды» ОАО «РЖД» на 2025 год исключена сумма в размере 1 752,53 тыс. руб.

Таким образом, операционные расходы ОАО «РЖД» на 2025 год составят 75 417,53 тыс. руб., в котле региона – 1 612,95 тыс. руб., удельная величина операционных расходов в расчете на единицу количества активов – 20,7499 тыс. руб.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Плата ФСК ЕЭС

По предложению ОАО «РЖД» расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 355,11 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 198,73 тыс. руб.

Согласно пункту 8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

Таким образом, на 2025 год Госслужбой признаны расходы по данной статье экономически не обоснованными.

Статья «Налог на имущество»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 3 422,31 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 4 235,59 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены налоговая декларация по налогу на имущество, а также расчет распределения между объектами недвижимого имущества.

Согласно пункту 21.1 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции НК РФ, действующей с 1 января 2025 г.) освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

Для определения величины расходов проанализированы представленные ОАО «РЖД»

документы за 2023 год, фактические расходы за 2023 г. составили 4 235,59 тыс. руб., из плановых затрат по налогу на имущество на 2025 год Госслужбой исключены объекты электросетевого хозяйства до 35 киловольт включительно.

Таким образом, плановые затраты на 2025 год по статье «Налог на имущество» Госслужбой признаны в размере 3 115,02 тыс. руб., в котле региона – 66,62 тыс. руб.

Статья «Транспортный налог»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 37,76 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 37,76 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены налоговая декларация по транспортному налогу, а также расчет отнесения в процентном соотношении транспортного налога между субъектами ОАО «РЖД».

Согласно представленным документам Госслужбой установлено, что при отнесении в процентном соотношении транспортного налога между субъектами ОАО «РЖД» доля по Чувашской Республике отсутствует.

Таким образом, затраты по статье «Транспортный налог» признаны экономически необоснованными.

Статья «Прочие налоги»

Заявленная сумма расходов составляет на 2025 год составляет 13,75 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 13,75 тыс. руб.

В целях подтверждения понесенных расходов ОАО «РЖД» представлены расчет отнесения в процентном соотношении земельного налога между субъектами ОАО «РЖД».

Согласно представленным документам Госслужбой установлено, что при отнесении в процентном соотношении земельного налога между субъектами ОАО «РЖД» доля по Чувашской Республике отсутствует.

Таким образом, затраты по статье «Прочие налоги» признаны экономически необоснованными.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Заявленная сумма расходов на 2025 год составляет 21 604,90 тыс. руб.

Фактические расходы за 2023 г. составили 12 306,59 тыс. руб.

Отчисления из заработной платы заявлены Обществом в размере 30,42% от затрат на оплату труда и подтверждены уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Величина страховых взносов, рассчитанная Госслужбой на основе планового фонда оплаты труда на 2025 год, составила 14 163,56 тыс. руб., в котле региона – 302,92 тыс. руб.

Статья «Налог на прибыль»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 138,43 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в электроэнергетике в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

ОАО «РЖД» не представлены документы, подтверждающие исчисление суммы налога на прибыль за 2023 год, соответственно Госслужбой не учтены данные затраты в НВВ общества.

Статья «Теплоэнергия»

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 3 168,23 тыс. руб. и предполагает расходы электрической энергии на хоз. нужды.

Госслужбой проанализированы представленные документы и перенесены данные затраты в подконтрольные расходы в статью «Энергия на хоз. нужды».

Статья «Амортизация основных средств»

Предложение ОАО «РЖД» по статье составляет 31 222,17 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 36 793,19 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования в электроэнергетике «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».

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в электроэнергетике расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

На основании данных раздельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому 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, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация за 2023 год в размере 8 063,51 тыс. руб.

В связи с тем, что у ОАО «РЖД» отсутствует утвержденная (скорректированная) инвестиционная программа на очередной период регулирования или проект инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение), затраты на 2025 год не учтены в НВВ общества.

Статья «Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению» (п.87 Основ ценообразования в электроэнергетике)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в электроэнергетике расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за

которые устанавливаются в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение ОАО «РЖД» по данной статье на 2025 год составляет 23 497,98 тыс. руб.

Фактическая сумма за 2023 год заявлена в размере 28 302,71 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ за 2023 год и на 2025 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения за 2023 год учтен в заявленном ОАО «РЖД» размере 28 302,71 тыс. руб., на 2025 год - 7 272,26 тыс. руб. и отнесены в полном размере на долю региона.

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

По данной статье ОАО «РЖД» заявлены расходы в размере 877,02 тыс. руб., которые включают в себя:

- расходы по агентскому договору, заключенному с ООО «Энергопромсбыт», на осуществление действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов Общества в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении Обществом функций по технологическому присоединению к электрическим сетям в размере 11,71 тыс. руб.;

- расходы на сертификацию электроэнергии и инспекционный контроль в размере 865,31 тыс. руб.

Расходы по агентскому договору, заключенному с ООО «Энергопромсбыт», Госслужбой признаны экономически необоснованными.

Из неподконтрольных расходов статьи «Прочие услуги производственного характера» затраты, относящиеся к коммунальным услугам, перенесены в настоящую статью, в том числе:

- услуги по приему, транспортированию, переработке и утилизации отходов производства и потребления I-V класса опасности;

- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;

- вывоз мусора;

- оказание услуг по сбору и транспортированию отходов 3-5 класса опасности;

- оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами;

- услуги по водоснабжению и водоотведению;

- услуги по холодному водоснабжению и водоотведению;

- водоснабжение;

- теплоснабжение;

- оказание услуг по приему, водоотведению, транспортировке, очистке и сбросу сточных вод;

- оказание услуг по комплексному обслуживанию узлов учета тепловой энергии и холодного водоснабжения;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению;
- оказание услуг по комплексной уборке объектов Горьковской дирекции по энергообеспечению
- оказание услуг по комплексной уборке административного здания Арзамасского линейного отдела;
- оказание услуг по комплексной уборке административного здания и прилегающей территории Горьковской дирекции по энергообеспечению.

Вышеуказанные затраты подтверждены ОАО «РЖД» договорами на оказание услуг, а также актами выполненных работ.

В ходе анализа представленных документов установлено, что фактические затраты за 2023 год составили 391,93 тыс. руб., в котле региона – 8,38 тыс. руб., плановые затраты на 2025 год с учетом индексов потребительских цен учтены в НВВ общества в размере 447,84 тыс. руб., в котле региона – 9,58 тыс. руб.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2025 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2023 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Таблица № 7 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год предложенные ТСО	2025 год расчет регулятора
1	$V_{инд} = \Delta ПР + \Delta НР + ПО + \Delta НВВ + \Delta У$	тыс.руб.	30 294,73	32 294,94
1.1	$\Delta ПР$ - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	7 592,05	-133,36
1.2	$\Delta НР$ - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	22 532,91	32 394,21
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	-44,83
1.4	$\Delta НВВ$ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	119,39	119,39
4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	50,38	-40,47

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов 108,0% на 2024, 105,8% на 2025 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила **32 294,94 тыс. руб. в сторону увеличения.**

Расчет суммы корректировок, относимых на транзитное потребление, представлен в таблице:

Таблица № 8 (тыс. руб.)

Сумма корректировок НВВ		32 465,05
Корректировки по методике 98-э		145,48
Корректировка ПР	тыс.руб.	-2,85
Корректировка НР	тыс.руб.	32 394,21
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-44,83
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	119,39

Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	-0,87
---	----------	-------

Определение коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, принимается равным 0,75. Госслужбой коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на долгосрочный период 2025 – 2029 годов для Общества принимается равным 0,75.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг Общества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 годов

Расчет предлагаемых плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг Общества произведен в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 г. № 1256 (далее по тексту – Методические указания № 1256).

Согласно п. 4.2 Методических указаний № 1256 «плановые значения показателей надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 настоящих Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

Таким образом, на основании пункта 4.2 Госслужбой произведен расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг, который выглядит следующим образом:

Таблица № 9

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	
	час		штук	
1	2		3	
2025	ВН	4,4379	ВН	0,9928
	СН1	4,4379	СН1	0,9928
	СН2	4,4379	СН2	0,9928
	НН	0,3305	НН	0,0661
2026	ВН	4,3713	ВН	0,9779

	CH1	4,3713	CH1	0,9779
	CH2	4,3713	CH2	0,9779
	НН	0,3256	НН	0,0651
2027	ВН	4,3057	ВН	0,9633
	CH1	4,3057	CH1	0,9633
	CH2	4,3057	CH2	0,9633
	НН	0,3207	НН	0,0641
2028	ВН	4,2412	ВН	0,9488
	CH1	4,2412	CH1	0,9488
	CH2	4,2412	CH2	0,9488
	НН	0,3159	НН	0,0632
2029	ВН	4,1775	ВН	0,9346
	CH1	4,1775	CH1	0,9346
	CH2	4,1775	CH2	0,9346
	НН	0,3111	НН	0,0622

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» на 2025 год составила в котле региона составила 42 258,85 тыс. руб. с учетом произведенных корректировок, в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 612,95 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 651,38 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ – 32 465,05 тыс. руб. в сторону увеличения НВВ;
- расходы на потери – 529,47 тыс. руб.

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025	2025
			Версия регулятора	Версия регулятора в котле
1. Расчёт подконтрольных расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	6 009,49	128,53
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	822,76	17,60
1.1.2	Прочие материалы	тыс. руб.	5 186,74	110,93
1.2	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	11 879,21	254,06
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	11 879,21	254,06
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	46 560,03	995,78
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс. руб.	10 968,80	234,59
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7 371,05	157,64
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	7 371,05	157,64
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	642,41	13,74
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	91,95	1,97
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	163,19	3,49
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	11,17	0,24
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	376,10	8,04
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	92,55	1,98
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	891,55	19,07

1.4.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	32,07	0,69
1.4-2.2	Иные прочие расходы	тыс. руб.	0,93	0,02
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	1 384,52	29,61
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.	553,71	11,84
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс. руб.	553,71	11,84
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс. руб.	75 417,53	1 612,95
2. Расчёт неподконтрольных расходов				
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс. руб.	3 115,02	66,62
2.3.1	Налог на имущество	тыс. руб.	3 115,02	66,62
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 163,56	302,92
2.4.1	<i>% отчислений на социальные нужды</i>	%	30,42%	30,42%
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	7 272,26	7 272,26
2.13	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	447,84	9,58
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24 998,69	7 651,38
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс. руб.	100 416,21	9 264,33
7	Сумма корректировок НВВ		32 294,94	32 465,05
8	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	132 711,15	41 729,38
10	Расходы на потери	тыс. руб.	0,00	529,47
11	Итого НВВ на передачу	тыс. руб.	132 711,15	42 258,85

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Таблица № 11

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 утвержден о (версия регулятор а)	2023 факт версия регулятора	2024 утвержде но Версия регулятор а	2025 предложен ие ТСО	2025 Версия регулятор а	Изменение по отношению к утверждённым Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2025 год	
								в абсол. выражени и тыс. руб.	в %	в абсол. выражени и тыс. руб.	в %
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 411,25	6 756,23	9 718,01	8 662,14	6 009,49	598,24	111,06%	-2 652,65	69,38%
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	720,05	4 769,49	822,76	822,76	822,76	х	0,00	100,00%
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	5 411,25	6 036,18	4 948,52	7 839,38	5 186,74	-224,51	95,85%	-2 652,64	66,16%
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	11 045,65	11 045,65	9 735,66	12 308,35	11 879,21	833,56	107,55%	-429,14	96,51%
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	11 045,65	11 045,65	0,00	12 308,35	11 879,21	833,56	107,55%	-429,14	96,51%
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	9 735,66	0,00	0,00	0,00	х	0,00	х
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	51 875,73	40 418,40	45 723,36	71 022,01	46 560,03	-5 315,70	89,75%	-24 461,98	65,56%
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	8 076,19	11 290,73	2 169,83	17 729,80	10 968,80	2 892,61	135,82%	-6 761,00	61,87%
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 614,38	6 450,90	0,00	14 085,39	7 371,05	1 756,67	131,29%	-6 714,34	52,33%
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	5 614,38	6 450,90	0,00	14 085,39	7 371,05	1 756,67	131,29%	-6 714,34	52,33%
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	1 019,17	562,22	898,29	266,31	642,41	-376,76	63,03%	376,10	241,23%
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	32,04	80,47	28,24	91,95	91,95	59,91	286,99%	0,00	100,00%
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	295,20	142,82	260,19	163,19	163,19	-132,01	55,28%	0,00	100,00%
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	691,93	0,00	609,86	0,00	0,00	-691,93	0,00%	0,00	х
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	9,77	0,00	11,17	11,17	11,17	х	0,00	100,00%
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	329,15	0,00	0,00	376,10	376,10	х	376,10	х
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	461,57	0,00	0,00	х	-461,57	0,00%

1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	90,70	0,00	79,94	428,40	92,55	1,85	102,04%	-335,85	21,60%
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	651,27	780,25	574,03	891,55	891,55	240,28	136,89%	0,00	100,00%
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	266,52	0,00	304,53	32,07	32,07	x	-272,46	10,53%
1.4-2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,82	0,00	729,82	0,93	0,93	x	-728,89	0,13%
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	259,88	2 745,44	229,06	0,00	1 384,52	1 124,64	532,75%	1 384,52	x
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	440,79	484,59	388,51	562,23	553,71	112,92	125,62%	-8,52	98,48%
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	418,70	484,59	369,04	553,71	553,71	135,01	132,25%	0,00	100,00%
1.4.9.2	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	22,09	0,00	19,47	8,51	0,00	-22,09	0,00%	-8,51	0,00%
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	76 408,82	69 511,01	67 346,86	109 722,29	75 417,53	-991,29	98,70%	-34 304,76	68,73%
2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	174,67	198,73	237,87	355,11	0,00	-174,67	0,00%	-355,11	0,00%
2.3	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	1 168,11	4 235,59	1 023,35	3 473,82	3 115,02	1 946,91	266,67%	-358,80	89,67%
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	1 055,56	4 235,59	1 023,35	3 422,31	3 115,02	2 059,46	295,11%	-307,29	91,02%
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	6,21	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,21	0,00%	0,00	x
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	106,34	0,00	0,00	37,76	0,00	-106,34	0,00%	-37,76	0,00%
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	13,75	0,00	0,00	x	-13,75	0,00%
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	15 775,41	12 291,24	13 921,85	21 604,90	14 163,56	-1 611,85	89,78%	-7 441,34	65,56%
2.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	30,41%	30,41%	30,45%	30,42%	30,42%	0,00	100,03%	0,00	100,00%
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	98,82	0,00	0,00	138,43	0,00	-98,82	0,00%	-138,43	0,00%
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3 168,23	0,00	0,00	x	-3 168,23	0,00%
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	5 209,62	8 063,51	6 677,77	31 222,17	0,00	-5 209,62	0,00%	-31 222,17	0,00%
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	26,46	28 302,71	1 706,16	23 497,98	7 272,26	7 245,80	27483,98%	-16 225,72	30,95%
2.13	Прочие неподконтрольные	тыс.руб.	0,00	391,93	0,00	877,02	447,84	447,84	x	-429,18	51,06%

	расходы										
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	22 453,09	53 483,70	23 567,01	84 337,65	24 998,69	2 545,60	111,34%	-59 338,96	29,64%
6	Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	98 861,91	122 994,71	90 938,16	194 059,94	100 416,21	1 554,30	101,57%	-93 643,73	51,74%
7	Сумма корректировок НВВ		-31 403,60	0,00	5 090,61	30 294,73	32 294,94	63 698,54	-102,84%	2 000,21	106,60%
8	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	67 458,31	122 994,71	96 028,77	224 354,67	132 711,15	65 252,84	196,73%	-91 643,52	59,15%

На основании изложенного, Госслужбой **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие показатели ОАО «РЖД» на 2025 год:

(на транзитное поступление)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025	на 2025 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 638,2	2 378,3	5 016,4
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	70,3	63,9	134,1
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 567,9	2 314,4	4 882,3
3.1	в том числе не сетевым организациям	тыс. кВтч	2 422,7	2 136,3	4 559,0
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,8354	1,6250	1,7302
5	Потери мощности	МВт	0,0498	0,0419	0,0459
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,7856	1,5831	1,6844
6.1	в том числе не сетевым организациям	МВт	1,6847	1,4613	1,5730

2. Установить для ОАО «РЖД» необходимую валовую выручку на 2025-2029 гг. (без оплаты потерь) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	2025	132 711,15
		2026	138 417,73
		2027	143 954,44
		2028	149 712,62
		2029	155 701,12

3. Установить индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги»:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций	Годы	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
Публичное акционерное общество «Россети Волга» (плательщик) - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (получатель)	2025	2 193 830,30	111,70	9,26480	2 230 172,28	121,17	9,27427
	2026	2 288 165,00	116,50	9,66319	2 326 069,69	126,38	9,67306
	2027	2 379 691,60	121,16	10,14971	2 419 112,48	131,44	10,05999
	2028	2 474 879,27	126,01	10,45170	2 515 876,97	136,70	10,46239
	2029	2 573 874,44	131,05	10,86977	2 616 512,05	142,17	10,88088

4. При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2025 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

I полугодие 2025 года – 3 849,45 руб./МВтч;

II полугодие 2025 года – 4 050,89 руб./МВтч.

5. Установить необходимую валовую выручку в котле региона на оплату потерь на 2025 год в размере 529,47 тыс. руб.

6. Рекомендовать открытому акционерному обществу «РЖД»:

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам



Н.С. Казанцев