

Экспертное заключение
по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2026 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области открытым акционерным обществом "Российские железные дороги" г. Москва,
в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ОАО "РЖД"
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах		Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области
ОГРН		1037739877295
ИНН		7708503727
КПП		997650001
Код по ОКПО		58275569
Организационно-правовая форма		открытое акционерное общество
Юридический адрес		107174, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Басманный, ул. Новая Басманская, д. 2/1, стр.1
Почтовый адрес		107174, г. Москва, ул. Басманская, д.2/1, стр.1 (603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, д. 14)
Телефон организации		(499) 269-99-01
Электронная почта		NEE_Sekretar@gw.rzd.ru
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Белозеров Олег Валентинович
Должность руководителя		генеральный директор-председатель правления ОАО "РЖД"
Официальный сайт в сети «Интернет»		www.rzd.ru
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	учредителем ОАО "РЖД" является Российской Федерацией
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	федеральная собственность
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		В соответствии с действующим законодательством АО «РЖД» осуществляет раздельный учёт доходов и расходов по видам деятельности, в том числе по регулируемому виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии. Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом президента ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106 (приказ от 28.12.2024 №106 "О внесении изменений в учетную политику ОАО "РЖД"). В соответствии с п.8 подраздела 2.12 учетной политики раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности и субъектам РФ в сфере электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения. Затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям ОАО "РЖД", определяются в соответствии с Методикой формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО "РЖД", утвержденной распоряжением ОАО "РЖД" от 31.12.2004г. №4418р (с изменениями от 07.08.2012 №1599, от 29.12.2017 №2835р), с учетом требований номенклатуры доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере жевознодорожных перевозок. В зависимости от отношения производственному процессу все расходы делятся на основные и общехозяйственные. Основные расходы, в свою очередь, подразделяются на основные прямые, специфические для каждого отраслевого хозяйства и расходы основные общие для всех отраслевых хозяйств. Косвенными затратами являются: расходы общие для всех мест возникновения затрат, общехозяйственные расходы. Распределение косвенных расходов между видами деятельности осуществляется следующим образом: расходы общие для всех мест возникновения затрат и общехозяйственные расходы распределяются пропорционально затратам на оплату труда. Расходы по передаче электрической энергии границах Нижегородской области складываются из доли затрат, приходящихся на ЭЧ Горький (ЭЧ-2), ЭЧ Муром (ЭЧ-5), ЭЧ Арзамас (ЭЧ-12) и доли затрат Горьковской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД». Расходы Горьковской дирекции распределяются между регионами пропорционально объемам потребляемой электроэнергии ОАО «РЖД» в данном субъекте РФ.
Плательщик НДС		да

Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	нет	
Наличие статуса гарантирующей поставщика	нет	
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации	нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да	
Наличие программы комплексного развития	нет	
Наличие утвержденных ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2026 года	Приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-485/24П/од утверждена инвестиционная программы на 2025-2029 годы (с учетом приказа от 05.12.2025 №329-399/25П/од)	
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)	ПАО "Россети "Центра и Приволжья" №45-юр от 30.01.2008 г., ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" №ОУ-170/17 от 30.05.2017г.	
Наличие договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь	ООО "Русэнергосбыт" №79/011-Р/92Д-05 от 29.04.2005г.	
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видах деятельности	между ОАО "РЖД" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился.	
Наличие утвержденных ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2026 года	нет	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Корнеев Вячеслав Александрович Кузнецова Ольга Евгеньевна, Шишкина Инна Владимировна
	Должность исполнителя	начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения ТрансэнергоФилиала ОАО "РЖД", заместитель начальника Горьковской дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения ТрансэнергоФилиала ОАО "РЖД" по экономике и финансам, начальник сектора тарифного регулирования Горьковской дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения ТрансэнергоФилиала ОАО "РЖД"
	Контактный телефон исполнителя	(831) 248-47-06, (831) 248-80-83, (831) 248-81-65
	Электронная почта исполнителя	NEE_Sekretar@grw.rzd.ru, nte_kuznecovaoe@grw.rzd.ru, nee_shishkinaiv@grw.rzd.ru
В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ.		
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:		
1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);		
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);		
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);		
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);		
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»		

7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
8. 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»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Министром России 29.02.2012 № 23367)
13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Министром России 20.10.2004 № 6076);
14. Приказ ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрирован Министром России 13.11.2010 № 18951);
15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован Министром России 14.10.2014 № 34297);
16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Зарегистрирован Министром России 30.12.2011 № 22859);
17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «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» (Зарегистрировано в Министерстве России 27.12.2016 № 44983);
18. 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» (Зарегистрирован Министром России 18.09.2024 № 79517);
19. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р.
20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и формы представления предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ **26.09.2025г.** (далее по тексту прогноз МЭР)

Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Номер	№60/1
	Дата принятия	28.11.2024
	Вид(ы) деятельности	49.20 Железнодорожный транспорт 35.12.1 Передача электрической энергии

Заявление организации	Номер входящий	№516-204069/25
	Дата регистрации	24.04.2025
	Дополнительные сведения	в 4-х томах на 1 104-х-ти листах и 3-х DVD-R дисках объемом 4,7 Гб соответственно
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх.№516-262361/25 от 20.05.2025г.
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Малахова Светлана Алексеевна
	Должность уполномоченного по делу	ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	411-84-57
	Электронная почта уполномоченного по делу	malahova@rst.kreml.nnov.ru
	Экспертная комиссия	приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 09.07.2025г. №54/од "Об экспертных комиссиях региональной службы по тарифам Нижегородской области"
ФИО и должность эксперта		Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области;
		Пупынина Светлана Каримовна -начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		Киреева Олеся Викторовна -- начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;
		Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области;
		Малахова Светлана Алексеевна- ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственно экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложение «Организации» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует/не соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам раскрытия информации		соответствует
Данные в заявлении «Организации» соответствует / не соответствует размещенному предложению		соответствует
Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о	Номер исходящий	№516-496747/25 (OPEX), №516-508545/25 (Критерии), №516-519479/25 (уточ пред), №516-541342/25 (амортиз), №516-541341/25 (объемы)
	Дата регистрации	от 23.09.2025г., от 29.09.2025г., от 03.10.2025г., от 15.10.2025г., от 15.10.2025г.
	Дополнительные сведения	Долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие	Номер входящий	№516-469215/25 (исх.№9139/ГОРЬК НТЭ), №516-474380/25 (исх. №9159/ГОРЬК НТЭ), №516-490869/25 (исх.№9623/ГОРЬК НТЭ), №516-506176/25 (исх. №9887/ГОРЬК НТЭ)
	Дата регистрации	от 30.09.2025г, от 03.10.2025г., от 13.10.2025г., от 21.10.2025г.

материалы	Дополнительные сведения	на 1 листе, на 5-ти листах и 3-х DVD-R дисках по 4,7 Гб соответственно, на 100-та листах и CD R диске объемом 700 MB, на 1-м листе соответственно
-----------	-------------------------	---

Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Дополнительные признаки территории
1	Нижний Новгород	Нижний Новгород	22 701 000	городской округ
2	Ардатовский	рабочий поселок Мухтолово	22 602 000	городское поселение
3	Балахнинский	город Балахна	22 605 000	городское поселение
4	Балахнинский	Рабочий поселок Большое Козино	22 605 000	городское поселение
5	Богородский	город Богородск	22 607 000	городское поселение
6	Богородский	Доскино	22 607 000	сельское поселение
7	Володарский	Город Володарск	22 631 000	городское поселение
8	Володарский	Рабочий поселок Ильиногорск	22 631 000	городское поселение
9	Володарский	Рабочий поселок Решетиха	22 631 000	городское поселение
10	Городецкий	город Заволжье	22 628 000	городское поселение
11	Городецкий	Федуринский сельсовет	22 628 000	сельское поселение
12	Дальнеконстантиновский	Суроватихинский сельсовет	22 630 000	сельское поселение
13	Краснобаковский	Рабочий поселок Ветлужский	22 635 000	городское поселение
14	Кстовский	Город Кстово	22 637 000	городское поселение
15	Кстовский	Ройкинский сельсовет	22 637 000	сельское поселение
16	Павловский	город Павлово	22 642 000	городское поселение
17	Тоншаевский	Рабочий поселок Пижма	22 653 000	городское поселение
18	Тоншаевский	Рабочий поселок Шайгино	22 653 000	городское поселение
19	Уренский	Город Урень	22 654 000	городское поселение
20	Уренский	Рабочий поселок Аря	22 654 000	городское поселение
21	Уренский	Минеевский сельсовет	22 654 000	сельское поселение
22	Уренский	Обходский сельсовет	22 654 000	сельское поселение
23	Уренский	Семеновский сельсовет	22 654 000	сельское поселение
24	Уренский	Устанская сельсовет	22 654 000	сельское поселение
25	Арзамасский	Бебяевский сельсовет	22 603 000	сельское поселение
26	Арзамасский	Кирилловский сельсовет	22 603 000	сельское поселение
27	Бутурлинский	Рабочий поселок Бутурлино	22 612 000	городское поселение
28	Бутурлинский	Уваровский сельсовет	22 612 000	сельское поселение
29	Вадский	Вадский сельсовет	22 614 000	сельское поселение
30	Лукояновский	Город Лукоянов	22 639 000	городское поселение
31	Пильнинский	Рабочий поселок Пильна	22 645 000	городское поселение
32	Пильнинский	Большеандосовский сельсовет	22 645 000	сельское поселение
33	Пильнинский	Петряксинский сельсовет	22 645 000	сельское поселение
34	Починковский	Василево-Майданский сельсовет	22 645 000	сельское поселение
35	Починковский	Ужовский сельсовет	22 646 000	сельское поселение
36	Сергачский	Город Сергач	22 648 000	городское поселение
37	Шатковский	Рабочий поселок Шатки	22 557 000	городское поселение
38	Арзамас	Арзамас	22 703 000	городской округ
39	Перевоз	Перевоз	22 739 000	городской округ
40	Первомайск	Первомайск	22 734 000	городской округ

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ОАО "РЖД"

№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ОАО "РЖД" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2026" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации-генеральный директор Белозеров Олег Валентинович, начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению Корнеев Вячеслав Александрович, главный бухгалтер Чернышева Олеся Петровна. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2024 год, копии налоговых деклараций за 2024 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ОАО "РЖД" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности ОАО "РЖД" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора ООО «Центр аудиторских технологий и решений - аудиторские услуги» от 05.03.2025г., бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "РЖД", по состоянию на 31.12.2024г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными РФ.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО "РЖД" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.	Достоверность данных, приведенных в предложении ОАО "РЖД" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) подтверждена (обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью и подписью) заместителем начальника Горьковской дирекции по энергообеспечению Кузнецовой Ольгой Евгеньевной.
4	ОАО "РЖД" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ОАО "РЖД" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной организации Нижегородской области

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Параметры ОАО "РЖД"
1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2026 год</u> , не менее <u>150 МВА</u> .	MVA	1556,27
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериив, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2026 год</u> не менее <u>300 км</u> , 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.	км	3 995,18 48,50 372,11 2451,552 1123,023
3.	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.	x	отсутствует

4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	8 (831) 248-42-44; (499) 262-47-47
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	www.rzd.ru
6.	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, владельцу 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.	x	отсутствует
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных лиц, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора. Информация представлена организацией письмом вх. №516-204069/25 от 24.04.2025 (исх. №3952/ГОРЬК НТЭ от 22.04.2025)

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что ОАО "РЖД" соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

Анализ соответствия критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области в соответствии с Приложением 3 (1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

№ п/п	Наименование показателя	Параметры ОАО "РЖД"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ОАО "РЖД" не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ
2.	Владеющая 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, расположенным и используемым для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области:	

2.1	<p>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);</p>	<p>Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций ОАО "РЖД" <u>не является наибольшей</u> из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.3 данного заключения).</p>
2.2	<p>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>	<p>Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше ОАО "РЖД" <u>не является наибольшей</u> по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения , которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области.</p>
2.3	<p>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>	<p>ОАО "РЖД" владеет 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>
2.4	<p>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 каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы 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).</p>	<p>Оценка данного критерия не проводилась. Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.</p>

На основании проведённого анализа ОАО "РЖД" не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области. Критериям крупнейшей территориальной сетевой организацией на территории Нижегородской области соответствует филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижненэнерго".

Комментарий: Информация, а также скан копии подтверждающих документов представлены в составе материалов тарифного дела на 2026 год.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность ОАО "РЖД"

Оценка финансового состояния ОАО "РЖД" выполнена на основании бухгалтерской отчетности за 2024 год, представленной в материалах тарифного дела.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности (в целом по организации)						
№ п/п	Показатель (тыс. руб.)			Истекший год (2023)	Текущий год (2024)	
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии			2 609 672 632,00	2 834 353 962,00	
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии			2 053 622 782,00	2 273 627 456,00	
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии			372 672 557,00	365 168 132,00	
4	Прочие доходы, всего, в том числе:			91 164 173,00	144 985 219,00	
4.1	проценты к получению			2 396 406,00	3 314 653,00	
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам					
4.3	восстановление прочих оценочных резервов					
5	Прочие расходы, всего, в том числе			227 051 908,00	283 064 644,00	
5.1	проценты к уплате			103 500 716,00	266 924 355,00	
5.2	создание резервов по сомнительным долгам					
5.3	создание прочих оценочных резервов					
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии			161 133 805,00	74 214 479,00	
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии			42 677 578,00	59 955 287,00	
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)					
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии			118 334 382,00	13 880 757,00	
10	Дополнительные сведения					
Показатели финансового состояния						
№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря Истекшего года (i-2) 2023	31 декабря Текущего года (i-1) 2024	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
1	Долг	тыс. руб.	1 958 945 243,00	2 925 338 700,00	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс. руб.	614 152 296,00	730 193 814,00	Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3	Долг/EBITDA	x	3,19	4,01	Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение ≤ 3	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)

4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,22	0,25	1,5-2 - приемлемый результат; Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,62	0,54	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	2,15%	0,25%	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%; ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	2,83	2,61	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтителен более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгодней низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	26,96	18,64	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования ОАО "РЖД"

Основные технико-экономические показатели

Долгосрочные параметры регулирования ОАО "РЖД" установлены на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы решением РСТ НО №60/1 от 28.11.2024г.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов %	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по час	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
					BH	CH1	CH2	NN	BH	CH1	CH2	NN	
					час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	69,8320	1	0,75	4,68	3,99235	0,19363	3,99235	3,99235	0,89316	0,00842	0,89316	0,89316	1,15493
2026	x	1	0,75	x	3,93247	0,19073	3,93247	3,93247	0,87976	0,00829	0,87976	0,87976	1,13761
2027	x	1	0,75	x	3,87348	0,18787	3,87348	3,87348	0,86657	0,00817	0,86657	0,86657	1,12055
2028	x	1	0,75	x	3,81538	0,18505	3,81538	3,81538	0,85357	0,00805	0,85357	0,85357	1,10374
2029	x	1	0,75	x	3,75815	0,18227	3,75815	3,75815	0,84076	0,00792	0,84076	0,84076	1,08718

Долгосрочные параметры регулирования ОАО "РЖД" утверждены решением РСТ НО №60/1 от 28.11.2024г.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов определен в соответствии с п.11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

2.2	Прочие общесистемные	тыс.руб.					0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00									
3	Расходы на уплату налога на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	71,71	279,56	640,71	279,56	0,00	0,00	1 490,96	381,65	1 490,96	381,65	0,00	0,00	2 184,71	575,71	2184,71	575,71	0,00	0,00									
3.1	Безвозмездные выплаты бюджету (по результатам проверки)	тыс.руб.				640,71	279,56	640,71	279,56			1 490,96	381,65	1 490,96	381,65			2 184,71	575,71	2184,71	575,71											
3.2	Прочие расходы по налогу на имущество организаций	тыс.руб.																														
4	Платежи за предоставленные коммунальные услуги	тыс.руб.																														
	Итого	тыс.руб.	261 411,42	59 174,70	289 467,46	81 125,11	97 655,84	30 956,37	149 442,00	61 479,46	149 442,00	61 479,46	114 647,43	114 647,43	214 344,63	49 877,82	309 792,44	81 635,39	97 426,83	23 576,37	223 946,72	59 816,84	370 636,36	98 297,06	104 992,59	29 491,14	212 324,46	66 491,59	364 197,36	101 493,73	111 942,77	74 992,16

На основании проведенного анализа операционных расходов ОАО "РЖД" за долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, РСТ НО не выявлены экономически обоснованные расходы, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации по п.7 Основ ценобобразования.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ОАО "РЖД"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Утверждено органом регулирования на 2024 год (учитываемые при расчете единичных котловых тарифов)	Факт 2024 года	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Утверждено органом регулирования на 2025 год (учитываемые при расчете единичных котловых тарифов)	Предложение предприятия на корректирование на 2026 год	Предложение предприятия на корректирование на 2026 год (учитываемые при расчете единичных котловых тарифов)	Предложение предприятия на I полугодие 2026 года (котел)	Предложение предприятия на II полугодие 2026 года (котел)	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год (учитываемые при расчете единичных котловых тарифов)	Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026 года (котел)	Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026 года (котел)	Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026 года (котел)	Отклонение (столбец 13 - столбец 9)
			3	4		5	6										
Расчет подконтрольных расходов																	
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	252 324,40	66 491,58	364 187,16	261 018,86	69 832,30	266 885,55	74 369,84	37 184,92	37 184,92	268 783,95	74 898,81	56 174,10	18 724,70			
Расчет неподконтрольных расходов																	
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.			999,52	1 129,36	302,14	19 608,00	5 463,93	2 731,96	2 731,96	1 142,05	318,24	238,68	79,56		
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	-	-	83,44	113,17	30,28	92,60	25,81	12,90	12,90	92,60	25,81	19,35	6,45		
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.		-	724,67	796,22	213,02	19 294,38	5 376,54	2 688,27	2 688,27	830,18	231,34	173,50	57,83		
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.		-	44,96	41,67	11,15	52,04	14,50	7,25	7,25	51,50	14,35	10,76	3,59		
1.4	ТКО	тыс.руб.		-	146,44	178,30	47,70	168,97	47,08	23,54	23,54	167,77	46,75	35,06	11,69		
1.5	Прочие	тыс.руб.		-			-		-				-	-	-		
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.		-		-	-	-	-			-	-	-	-		
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	-	-									-	-	-		
2.2	Лизинг	тыс.руб.		-			-		-			-	-	-	-		
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.		-			-		-			-	-	-	-		
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	57 986,25	15 280,32	58 310,72	61 297,77	16 399,44	61 024,55	17 004,99	8 502,50	8 502,50	61 024,55	17 004,98	12 753,74	4 251,25		
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	70,47	18,57	93,51	138,16	36,96	93,51	26,06	13,03	13,03	93,51	26,06	19,54	6,51		
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	3 491,10	919,96	3 809,16	1 097,34	293,58	921,80	256,87	128,43	128,43	921,80	256,87	192,65	64,22		
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.		-	111,20	215,59	57,68	111,20	30,99	15,49	15,49	111,20	30,99	23,24	7,75		
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	127,83	33,69			-		-	-	-		-	-	-		
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	54 296,84	14 308,10	54 296,84	59 846,68	16 011,22	59 898,04	16 691,08	8 345,54	8 345,54	59 898,04	16 691,07	12 518,30	4 172,77		
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.				-	-			-		-	-	-	-		
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 954,36	1 569,07	9 074,09		-	4 054,80	1 129,90	564,95	564,95		-	-	-		
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.		-		-	-	517,32	144,15	72,08	72,08	-	-	-	-		
6.1	налог на прибыль на величину капитальныхложений	тыс.руб.	-	-									-	-	-		
7	Амортизация	тыс.руб.	95 607,48	25 194,12	95 607,48	99 414,00	26 596,96	120 692,09	33 631,84	16 815,92	16 815,92	99 170,00	27 634,52	20 725,89	6 908,63		
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.															
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.															
8	Погашение пайных средств	тыс.руб.															
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.															
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.															
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	159 548,09	42 043,51	163 991,80	161 841,12	43 298,55	205 896,75	57 374,82	28 687,41	28 687,41	161 336,60	44 957,74	33 718,31	11 239,44	- 44 560,16		
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\text{НН}$)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Расходы, связанные с компенсацией непланированных расходов / полученный избыток																	
12	Расходы, связанные с компенсацией непланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	13 833,41	3 645,33		63 315,19	16 939,18	37 839,69	10 544,34	5 272,17	5 272,17	25 506,21	7 107,51	5 330,63	1 776,88		
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	13 833,41	3 645,33		63 315,19	16 939,18	37 839,69	10 544,34	5 272,17	5 272,17	25 506,21	7 107,51	5 330,63	1 776,88		
12.2	Полученный избыток	тыс.руб.														-	
Корректировка на основе фактических данных																	
13	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительные полученные доходы). (Ви)	тыс.руб.	- 65 190,15	- 17 178,66		- 36 757,17	- 9 833,92	70 197,04	19 560,98	9 780,49	9 780,49	- 30 776,56	- 8 576,14	- 6 432,10	- 2 144,03		
13.1	Корректировка подконтрольных расходов, (АПи)	тыс.руб.	22 296,11	5 875,39			-	2 736,65	762,59	381,29	381,29	2 736,65	762,59	571,94	190,65		
13.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНи)	тыс.руб.	25 318,93	6 671,95		4 215,66	1 127,85	66 851,04	18 628,59	9 314,30	9 314,30	5 090,67	1 418,56	1 063,92	354,64		

13.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПОи)	тыс.руб.	-	75 760,62	-	19 964,15		-	8 299,83	-	2 220,51	609,35	169,80	84,90	84,90	590,63	164,59	123,44	41,15					
13.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционных программ, (Вн корп. ИИ)	тыс.руб.			-				-				-	-	-		-	-	-					
13.5	Корректировка ИВВ содержания сети, (АНВВсол)	тыс.руб.	-	37 044,57	-	9 761,84		-	32 673,00	-	8 741,25		-	-	-	-	39 194,51	-	10 921,87	-	8 191,40	-	2 730,47	
13.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (АУ)	тыс.руб.			-				-				-	-	-		-	-	-					
13.7	Корректировка с учетом КНКи	тыс.руб.	3 762,77	991,55				2 073,69	554,79	4 133,81	1 151,92	575,96	575,96	4 133,81	1 151,92	863,94	287,98							
13.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об 1			0,60				0,30		0,60						0,60								
13.7.2	Максимальный процент корректировки П кор 1	%		2,00				2,00		2,00						2,00								
13.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКи)	%		1,20				0,60		1,20						1,20								
14	Распределение величины корректировок (стягивание)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Необходимая валовая выручка																							
15	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	364 278,52	95 993,31	528 178,97	451 491,70	120 790,91	584 952,85	163 001,90	81 500,95	81 500,95	428 984,01	119 539,84	89 654,88	29 884,96	-	44 560,16							

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ОАО "РЖД". Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность ОАО "РЖД".

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели	Фактические показатели	Отклонение
			за n-3 год (2023 год)	за n-2 год (2024 год)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии (в целом по организации)				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	2 609 672 632,00	2 834 353 962,00	2 834 353 962,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	372 672 557,00	365 168 132,00	- 7 504 425,00
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	3,19	4,01	0,82
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	118 334 382,00	13 880 757,00	- 104 453 625,00
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	14,28	12,88	- 1,40
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	94 944,74	95 993,31	1 048,57
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	48 517,18	54 847,96	6 330,78
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	41 567,92	46 991,92	5 424,01
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 368,64	2 677,71	309,07
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	4 580,62	5 178,33	597,70

Источники финансирования на 2026 год в соответствии с утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года ОАО "РЖД"

Источники финансирования на предстоящий период регулирования (2026) год в соответствии с утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утверждённая /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс. руб.	Всего тарифные источники на 2026 год без НДС, тыс. руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	Утвержденная ИП	2025-2029	приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 05.12.2025г. № 329-399/25П/од	99 170	99 170		99 170	

Анализ исполнения утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам 2024 года, 9 месяцев 2025 года.

Анализ исполнения ИП за 2024 год не проводился так как отсутствует утвержденная в установленном законодательством порядке ИП на 2024 год для ОАО "РЖД".

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен п.11, 11(3) МУ 98-э и осуществлен в соответствии с формулами 3, 9.11, 9.12 МУ 98-э:

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

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 (ИП_{i-j}^{\text{факт}} - HP_{i-j}^{\text{ИП}}) - B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9.11)$$

$$HP_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + Pacx_{i-j}^{\text{приб}} + Pacx_{i-j}^{\text{лизинг}}, \quad (9.12)$$

Анализ исполнения ИП за 2024 год не проводился так как отсутствует утвержденная в установленном законодательством порядке ИП на 2024 год для ОАО "РЖД".

Расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 год.

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев осуществляется в соответствии с п.. 11(3) ф. 9.11 МУ 98-э при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%.

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставленная со стороны регулируемых организаций через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET.INV.2023». Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный). Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отражены в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1. Данный отчет представлен в Приложении №2 к настоящему заключению.

Информация о выполнении инвестиционных программ по отчетам регулируемых организаций за 9 месяцев 2025 года:

Наименование ТСО	ИП 2025 год				
	План ИП тыс. руб. за 9 месяцев, ИП^{ИП}_{i-j}	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб., ИП^{факт}_{i-j}	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб. B^{коррИП}_{i-29мес}
1	3	4	5	6	7 = (4-3)
ОАО "РЖД"	0,00	0,00	более 10%	-	-

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №в-823/1, ОАО "РЖД" финансирование мероприятий не запланировано и не проводилось. Расчетное значение корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года составляет 0,00 тыс.руб.

Результаты систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики в целом за 2025 год АО "РЖД", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для ОАО "РЖД", при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит **0,00 тыс. руб.**

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями п.32 (4) Основ ценообразования

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

Анализ направлений использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями п.32 (4) Основ ценообразования, не проводился так как на 2024 год ИП для ОАО "РЖД" не утверждалась в установленном законодательством порядке.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО "РЖД"

В соответствии с п. 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 на территориях ценных зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации;

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

Приказом ФАС России от 15 октября 2024 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ОАО "РЖД" составят 11,5676 млн. кВт·ч, в том числе в 1-м полугодии - 6,0406 млн.кВт·ч, в 3-м квартале -3,1324 млн. кВт·ч. ОАО "РЖД" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ООО "Русэнергосбыт" №79/011-Р/92Д-05 от 29.04.2005г. Учитывая, что сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) утвержден без разбивки объемов потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, по гарантирующим поставщикам, распределение объемов потерь ОАО "РЖД" между АО "Волгагазнергосбыт", ПАО "ТНС-Энерго" и ООО "Русэнергосбыт" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгагазнергосбыт" - 1 полугодие - 0,0073 млн.кВт·ч., в 3-м квартале - 0,0029 млн.кВт·ч., в 4-м квартале - 0,0035 млн.кВт·ч.; у ПАО "ТНС-Энерго" - 1 полугодие - 1,5830 млн.кВт·ч, в 3-м квартале - 0,5810 млн.кВт·ч., в 4-м квартале - 0,8571 млн.кВт·ч.; у ООО "Русэнергосбыт" - 1 полугодие - 4,4503 млн.кВт·ч., в 3-м квартале - 1,8106 млн.кВт·ч., в 4-м квартале - 2,2718 млн. кВт·ч.

Приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2025 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказывающие АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказывающие АО «АТС» на 2026 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 23.12.2024 №1062/24 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,191 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 2,303 руб./МВт^{*ч}.

Приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 утверждены на 2025 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказывающие АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказывающие АО «СО ЕЭС» на 2026 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 показателей, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 2,653 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 2,779 руб./МВт^{*ч}.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 23.05.2025г. № 14/2025) с 1 июля 2026г. – 0,519 руб./МВт^{*ч}, и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2026 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принятия на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 0,519 руб./МВт^{*ч};
- 2-е полугодие 2026г. – 0,545 руб./МВт^{*ч}.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1 419,65 руб./МВт^{*ч};
- 3-й квартал 2026г. - 1 419,65 руб./МВт^{*ч}.
- 2026г. - 1 543,81 руб./МВт^{*ч}.
- 4-й квартал

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика АО «Волгагазнергосбыт» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика АО «Волгагазнергосбыт» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1 419,60 руб./МВт^{*ч};
- 3-й квартал 2026г. - 1 419,60 руб./МВт^{*ч}.
- 1 543,75 руб./МВт^{*ч}.
- 4-й квартал 2026г.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантировавшего поставщика ООО "Русэнергосбыт" на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика ООО "Русэнергосбыт" принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2026г. – 1 280,80 руб./МВт^{*ч};
- 3-й квартал 2026г. - 1 280,80 руб./МВт^{*ч};
- 2026 г. - 1 392,81 руб./МВт^{*ч};
- 4-й квартал

Прогноз социального и экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26 сентября 2025 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.11.2025 г.

Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на плановый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ОАО "РЖД"				Предложение РСТ ИО				Отключение
			1 п/г	2 п/г	2026 год	с 01.01.2026-30.06.2026	с 01.07.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	2026 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 = 9 - 6		
1.1	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	31 100,39	31 100,39	62 200,79	39 841,17	16 781,02	22 135,94	78 758,12	16 557,33	
1.1.1	Объем потерь электрической энергии (СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	5,7839	5,7839	11,5677	6,0406	2,3944	3,1326	11,56760	-	0
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ОАО "РЖД" у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		5 377,10	5 377,10		6 595,56	7 008,44	7 066,32	6 808,51		
Гарантирующий поставщик (нерегуляризованная, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС - Энерго"											
2.1	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.				8 957,77	3 479,64	5 191,92	17 629,33		
2.2	Объем потерь электрической энергии ОАО "РЖД" у ПАО "ТНС-Энерго" (СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч				1,5830	0,5810	0,8571	3,02		
2.3	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.2*п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч				5 658,58	5 989,31	6 057,85			
2.4	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч				4 232,36	4 562,77	4 507,15			
2.4.1	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс. руб.				3 081 395,64	1 406 759,44	1 990 070,11			
2.4.2	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВт.ч				728,06	308,31	441,54	1 477,91		
2.4.3	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	МВт				209,68	180,56	251,89	212,95		
2.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч				2 358,00	2 414,00	2 414,00			
2.5	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00			
2.6	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч				1 419,65	1 419,65	1 543,81			
2.6.1	Инфраструктурные платежи (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.3):					6,57	6,90	6,90			
2.6.2	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,19	2,30	2,30			
2.6.3	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 10362/24)					2,65	2,78	2,78			
2.6.4	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23)					0,52	0,55	0,55			
	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27			
Гарантирующий поставщик (нерегуляризованная, энергоснабжающая организация): АО "Волгагазнергосбыт"											
3.1	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.				43,85	18,25	22,63	84,73		
3.2	Объем потерь электрической энергии ОАО "РЖД" у АО "Волгагазнергосбыт" (СПб от 15 октября 2024 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч				0,0073	0,0029	0,0035	0,01		
3.3	Цена покупки потерь у АО "Волгагазнергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч				5 973,16	6 345,19	6 383,65			
3.4	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгагазнергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч				4 546,99	4 918,69	4 833,00			
3.4.1	Расходы АО "Волгагазнергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.3.4.1*п.3.4.3)+(п.3.4.3*п.3.4.2*6/1000)					109 396,31	40 822,26	75 554,54			
3.4.2	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгагазнергосбыт" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					24,06	8,30	15,63	47,99		
3.4.3	Общий объем потерь мощности АО "Волгагазнергосбыт" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					8,09	5,67	10,31	8,04		
3.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч				2 358,00	2 414,00	2 414,00			
3.5	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00			
3.6	Сбытовая надбавка АО "Волгагазнергосбыт"	руб./МВтч				1 419,6	1 419,6	1 543,752696			
3.6.1	Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):					6,5705	6,896	6,896			
3.6.2	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,191	2,303	2,303			
3.6.3	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 10362/24)					2,653	2,779	2,779			
3.6.4	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23)					0,519	0,545	0,545			
	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,2075	1,269	1,269			
Гарантирующий поставщик (нерегуляризованная, энергоснабжающая организация): ООО "Русэнергосбыт"											
4.1	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.4.1*п.4.2)	тыс. руб.	31 100,39	31 100,39	62 200,79	30 839,54	13 283,14	16 921,38	61 044,06		
4.2	Объем потерь электрической энергии ОАО "РЖД" у ООО "Русэнергосбыт" (СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	5,78	5,78	11,57	4,4502	1,8106	2,2720	8,53		
4.3	Цена покупки потерь у ООО "Русэнергосбыт" (п.4.3+п.4.5+п.4.6)	руб./МВтч	5 377,10	5 377,10		6 929,0	7 336,51	7 447,81			
4.4	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ООО "Русэнергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	5 377,10	5 377,10		5 642,53	6 048,82	6 048,10			
4.4.1	Расходы ООО "Русэнергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.4.4.1*п.4.4.3)+(п.4.4.3*п.4.4.2*6/1000)		5 377,10	5 377,10		25 144,93	10 969,85	13 759,28			
4.4.2	Общий объем потерь электрической энергии ООО "Русэнергосбыт" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		1,00	1,00		4,46	1,81	2,27	8,54		
4.4.3	Общий объем потерь мощности ООО "Русэнергосбыт" (в соответствии с СПб от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					2,25	1,80	2,25	2,14		
4.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч	5 377,10	5 377,10		2 358,00	2 414,00	2 414,00			
4.5	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00			
4.6	Сбытовая надбавка ООО "Русэнергосбыт"	руб./МВтч				1 280,8	1 280,8	1 392,813788			
4.6.1	Инфраструктурные платежи (п.4.6.1+п.4.6.2+п.4.6.3):					6,5705	6,896	6,896			
4.6.2	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,191	2,303	2,303			
4.6.3	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 10362/24)					2,653	2,779	2,779			
4.6.4	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23)					0,519	0,545	0,545			
	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,2075	1,269	1,269			

Балансы электрической энергии и мощности

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Постановление № 861, которым предусмотрена оплата системообразующей территориальной сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией только по точкам поставки электрической энергии конечным потребителям. Объемы отпуска в сети смежных сетевых организаций не учитываются и не оплачиваются. В связи с чем региональная служба по тарифам Нижегородской области направило в адрес территориальных сетевых организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах на 2026 год с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-541341/25 от 15.10.2025г.), а также запрос в адрес системообразующей территориальной сетевой компании Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье" о согласованных объемах услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2026 год в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальными сетевыми организациями (исх. №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом вх. №516-528450/25 от 31.10.2025г. (исх. 10233/Горьк НТЭ от 31.10.2025г.) ОАО "РЖД" в адрес РСТ Нижегородской области направлено письмо филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго" о согласовании плановых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сети ОАО "РЖД" на 2026 год (исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/12961 от 31.10.2025г.), также в адрес РСТ НО письмом вх. №516-528499/25 от 31.10.2025г. (исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/12969 от 31.10.2025г.) филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго" направлены "Плановые объемы электрической энергии и мощности в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями на 2026 год":

плановые оплачиваемые объемы отпуска электрической энергии конечным потребителям - 82,859324 млн. кВтч

плановые оплачиваемые объемы мощности электрической энергии конечным потребителям -20,035 МВт

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ОАО "РЖД"

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СНII	НН	Всего	ВН	СН1	СНII	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	887,014	792,682	47,234	92,659	83,477	887,014	792,682	47,234	92,659	83,477
1.1	из смежной сети, всего			30,968	39,510	58,560			30,968	39,510	58,560
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.2	ВН			30,968	13,020				30,968	13,020	
1.1.3	СН1				26,490	15,700				26,490	15,700
1.1.4	СН2					42,860					42,860
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,000					0,000				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,000					0,000				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	887,014	792,682	16,266	53,149	24,917	887,014	792,682	16,266	53,149	24,917
2	Потери электроэнергии в сети	41,512	32,415	1,196	4,434	3,467	41,512	32,415	1,196	4,434	3,467
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	4,680	4,089	2,533	4,785	4,154	4,680	4,089	2,533	4,785	4,153
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйствственные нужды	0,000					0,000				
4	Полезный отпуск из сети	845,502	760,267	46,037	88,226	80,009	845,502	760,267	46,037	88,226	80,010
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	609,896	553,863	0,000	0,002	56,031	609,896	553,863	0,000	0,002	56,032
4.1.1	из них:	0,000					0,000				
4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания	0,000					0,000				
4.1.3	на генераторном напряжении	0,000					0,000				
4.2	потребителям оптового рынка	0,000					0,000				

4.3	сальдо переток в другие организации	235,606	162,417	3,847	45,364	23,978	235,606	162,417	3,847	45,364	23,978
	в том числе: полезный отпуск электрической энергии конечных потребителей ТСО	82,859	16,67519	3,794794	38,68879	23,700441	82,859324	16,67519	3,794794	38,68879	23,700552

Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ОАО "РЖД"

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	147,920	132,170	12,183	19,459	14,129	147,920	132,170	12,183	19,459	14,129
1.1	из смежной сети, всего			9,471	10,579	9,970			9,471	10,579	9,970
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН			9,471	2,166				9,471	2,166	
1.1.1.2	СН1				8,413	2,611				8,413	2,611
1.1.1.3	СН2					7,360					7,360
1.2	от электростанций ПЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от других организаций	147,920	132,170	2,712	8,880	4,159	147,920	132,170	2,712	8,880	4,159
2	Потери в сети	6,923	5,400	0,198	0,741	0,583	6,923	5,400	0,198	0,741	0,583
2.1	то же в %	4,680	4,086	1,629	3,808	4,126	4,680	4,086	1,629	3,808	4,126
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск мощности потребителям	140,997	126,769	11,985	18,718	13,546	140,997	126,769	11,985	18,718	13,546
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	82,004	74,461	0,000	0,000	7,543	82,004	74,461	0,000	0,000	7,543
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	в другие организации	58,993	40,670	0,961	11,358	6,003	58,993	40,670	0,961	11,358	6,003
	в том числе полезный отпуск мощности конечных потребителей ТСО	20,035	3,489	0,949	9,672	5,925	20,035	3,489	0,949	9,672	5,925

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3)

Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

Распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года в отношении ОАО "РЖД", г. Москва не заявлено и не применялось.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ОАО "РЖД"

Скорректированное предложение ОАО "РЖД", направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом №ИСХ-10233/ГОРЬК НТЭ от 31.10.2025г. (вх. №516-528450/25 от 31.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет:

Год	1 полугодие			2 полугодие			Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	
	Двухставочный тариф		Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	Двухставочный тариф			
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч			Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч		
2026	677 972,12	750,68		2,71789	677 972,12	750,68	2,71789	

Уровень необходимой валовой выручки (учитываемая при расчете единных котловых тарифов), на плановый (2026) год период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	163 001,90	62 200,79

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый (2026) год выполнен в соответствии с разделом VIII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 30.09.2024г, а также в соответствии с пп. "б,в" п. 37 "Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг", утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 №861 без учета объемов отпуска в сети смежных сетевых организаций.

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, с учетом особенностей, определенных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород и ОАО "РЖД", г. Москва на плановый период регулирования (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. составят:

Год	с 01.01.2026-30.09.2026			с 01.10.2026-31.12.2026			Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	
	Двухставочный тариф		Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	Двухставочный тариф			
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч			Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт в месяц	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч		
2026	497 212,56	911,14		2,35382	497 212,56	1068,60	2,51129	

Уровень необходимой валовой выручки (учитываемая при расчете единных котловых тарифов), на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	119 539,84	78 758,12

Ставка на оплату технологического расхода (потерь), а также расходы на оплату потерь по предложению РСТ НО выше чем предложение организации, так как расчет соответствующих параметров выполнен ОАО "РЖД" некорректно, без учета прогноза параметров социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г.