

Экспертное заключение по результатам рассмотрения материалов, представленных филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период регулирования 2025-2029 год

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению (далее – ОАО «РЖД», Общество) от 25.04.2024 г. № 29-12/1336 (исх. № исх-3055/Ю-ВОСТ НТЭ) об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Белгородской области на 2025-2029 годы с приложением подтверждающих материалов.

Информация, представленная Обществом в материалах дела, заверена подписями должностных лиц и печатью организации. Ответственность за достоверность представленной информации несет Общество.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) издан приказ от 20.05.2024 № 100д «Об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» в границах деятельности Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2025-2029 годы, выборе метода регулирования и назначении уполномоченного по делу».

Между филиалом ПАО «Россети – Центр» - «Белгородэнерго» и ОАО «РЖД» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по сети территориальной сетевой организации 01.01.2008 г. № 4631002131, согласно которому Исполнитель в ОАО «РЖД» обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а Заказчик в лице филиала ПАО «Россети – Центр» - «Белгородэнерго» обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором. Согласно условиям прописанных в пункте 8 настоящий договор считается ежегодно продленным на один календарный год.

В дополнение к ранее направленным расчетам и обосновывающим материалам для установления необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах деятельности Юго-Восточной железной дороги на территории Белгородской области на 2025-2029 годы в Управление направлен скорректированный расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы письмом от 11.10.2024 №ИСХ-7694/Ю-ВОСТ НТЭ.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);
- 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»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- 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 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);
- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);
- 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»;
- 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 РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);
- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «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» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);
- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

- регулируемая организация - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»;
- ИНН/КПП – 7708503727/770801001;
- юридический адрес – 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;
- почтовый адрес – 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;
- основным видом деятельности ОАО «РЖД» является деятельность железнодорожного транспорта: междугородные и международные пассажирские

перевозки. Также Обществом осуществляется 128 дополнительных видов экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности;

- регулирование осуществляется в отношении филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению. Предприятие находится на территории Юго-Восточной железной дороги (далее – ОАО «РЖД»);

- фактический адрес: 394036, г. Воронеж, пл. Генерала Черняховского, 2;

- основной вид деятельности филиала: обеспечение электрической энергией потребностей ОАО «РЖД»; оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям по 6 линейным отделам и по 9 дистанциям электроснабжения (<https://company.rzd.ru/>). В части Белгородской области регулирование осуществляется в отношении следующих дистанций электроснабжения: Белгородской; Лискинской; Старооскольской;

- вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии.

Контактная информация:

- генеральный директор председатель правления ОАО «РЖД» Белозеров Олег Валентинович, тел. (495) 262-10-02;

- главный бухгалтер ОАО «РЖД» Харыбина Елена Ивановна, тел. (495) 923-34-46;

- ответственный исполнитель от филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго - начальник Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго- филиала ОАО «РЖД» Камардин Олег Владимирович тел. (473)265-10-70, адрес электронной почты OKamardin@serw.ru;

- ответственный исполнитель от Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» ведущий экономист сектора тарифного регулирования – Николаева Оксана Сергеевна, тел. 8-(4732)-65-17-54.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования (2025-2029 годы), 2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования.

Приказом Управления от 05.08.2024 г. № 15/2 «Об утверждении инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы в границах Белгородской области» (далее – ИПР 2024-2029) утверждена инвестиционная программа организации.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

ОАО «РЖД» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Белгородской области на 2025-2029 годы (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая, года предшествующего очередному периоду регулирования. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет ОАО «РЖД».

Также ОАО «РЖД» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в части тарифных предложений. В установленные Основами ценообразования сроки, Обществом опубликованы

предложения о размере цен (тарифов) на 2025 год на сайте ОАО «РЖД» в сети Интернет по адресу rgd.ru в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2025 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России от 30.09.2024 (далее – Прогноз).

Таблица 1

Показатели	Единица измерения	2023	2024	2025
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в сред. за год, %	105,9	108,0	105,8
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в сред. за год, %	103,3	110,1	105,1
Электроэнергия – индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	3,8% с 1 июля 9% с 1 декабря	6,3% с 1 мая	8,0% с 1 июля	11,5 % с 1 июля

Обществом в материалах дела на стр. 20 тома № 1 представлена Учетная политика, утверждённая Приказом от 26.12.2016 № 106 «Об учетной политике ОАО «РЖД» с действующим планом счетов.

В учетной политике не отражено раздельное ведение учета с выделением отдельных счетов и субсчетов для отнесения затрат по регулируемому виду деятельности.

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

Управлением проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Результаты проведенного анализа соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлены в таблице 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование критерия	Параметры ОАО «РЖД»	Соответствие критерию
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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, не менее 150 МВА	573,15 МВА	соответствует

2	Владение на праве собственности и (или) на ином 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 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, не менее 300 км.	2286,79	соответствует
	<i>110 кВ и выше</i>	85,30	
	<i>35 кВ</i>	225,89	
	<i>1-20 кВ</i>	1022,60	
	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	953,00	
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	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4725) 39-00-96 8(495) 995-92-27 8(499) 490-49-27 8(473) 265-11-73	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	rzd.ru	соответствует

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.	отсутствует	соответствует
---	--	-------------	---------------

По результатам проведенного анализа ОАО «РЖД» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

3. Оценка финансового состояния организации

Данные для оценки финансового состояния представлены на основе формы по приложению 1.3 к приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «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», публикуемых ежегодно на сайте организации в рамках раскрытия информации.

Таблица 3

Наименование показателя	ед. изм.	2023	2022	2021
Выручка	тыс. руб.	105 333,31	90 012,95	72 722,405
Себестоимость продаж	тыс. руб.	215 228,30	155 146,32	107 123,500
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-109 894,99	-65 133,37	-34 401,095
Прочие расходы	тыс. руб.	3071,36	2 407,26	874,7
Налог на прибыль	тыс. руб.	767,84	601,81	218,67
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-106 055,79	-62 124,30	-33 848,43

Провести оценку финансового состояния организации в полном объеме не представляется возможным, т.к. предприятие формирует бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области в целом по организации (без выделения статей по регулируемому виду деятельности), в связи с чем оценка финансового состояния организации проведена по укрупненным показателям на основе отчета о финансовых результатах за 2023 год.

Таблица 4

Наименование показателя	ед. изм.	2023	2022	2021
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. руб.			
Результаты исследований и разработок	тыс. руб.			
Основные средства	тыс. руб.	21 831 561 463,09	20 923 918 524,19	19 351 587 615,37
Финансовые вложения	тыс.руб.			
Отложенные налоговые активы	тыс. руб..			
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	15 356 487 270,59	15 738 165,25	28 501 299,86
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. руб.	149 194 412,35	110 179 123,10	66 643 629,92
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	36 743 219,32	43 117 844,28	31 473 532,27

Финансовые вложения	тыс. руб.			
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. руб.			
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	2 015 711,26	1 636 775,62	1 203 929,62

Динамика отдельных статей баланса отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности организации.

4. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Расчет полезного отпуска электрической энергии.

Постановлением Правительства РФ № 1195 от 31.08.2024 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила № 861), регламентирующие порядок определения обязательств между территориальной сетевой организацией (далее-ТСО) и системообразующей территориальной сетевой организацией (далее – СТСО).

Подпунктами (б) и (в) пункта 37 Правил № 861 (в редакции ПП РФ № 1195 от 31.08.2024) предусмотрено, что обязательства по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии между СТСО и ТСО определяются:

- при заключении договора со смежной ТСО – в точках поставки, совпадающих с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между СТСО и потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объемам электросетевого хозяйства указанной ТСО (далее- конечные потребители), а при отсутствии вышеуказанных точек поставки обязательства определяются в точках поставки, совпадающих с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства указанного ТСО к расположенным в том же субъекте РФ объектам электросетевого хозяйства иных ТСО, в сети которых осуществляется отпуск электрической энергии;

- при заключении договора с ТСО, не имеющими технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства СТСО, - в точках разграничения балансовой принадлежности, указанной ТСО, и потребителей электрической энергии (мощности), имеющих договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком, действующим в ее зоне деятельности.

Таким образом, с 01.01.2025 обязательства между СТСО и ТСО подлежат определению при наличии точек поставки конечных потребителей от сетей ТСО – в точках поставки конечных потребителей. При определении стоимости оказанных услуг со стороны ТСО объемы отпуска в сети смежных организаций не учитываются.

С учетом вышеизложенного для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице 5:

Таблица 5

Наименование	Ед. изм.	План УРЦТ 2023	Факт Общества 2023, согласно представленной форме 3.1	План 2024	Предложение Общества на 2025	Предложение УРЦТ на 2025
Заявленная мощность	МВт.	27,85	32,949	29,74	30,00	30,00
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВт*ч.	199,54	242,98	213,67	221,39	221,39

Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВт*ч.	6,984	8,50	7,4785	7,749	7,749
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВт*ч.	192,56	234,48	206,19	213,65	213,65
Из них, объем ээ конечному потребителю.	млн. кВт*ч	-	-	-	-	20,673
Уровень потерь	%	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Количество активов	у.е.	5707,42	5 707,42	5 755,00	5 827,50	5 827,50

Объем электрической энергии (*конечному потребителю*), учтенный при расчете тарифов на 2025 год определен в размере:

I полугодие – 10,3365 млн. кВт*ч;

II полугодие – 10,3365 млн. кВт*ч.

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимые на сторонних потребителей на 2025 год в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2025 год (далее – СПБ), утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП составил:

I полугодие – 3,8740 млн. кВт*ч;

II полугодие – 3,8750 млн. кВт*ч.

Расчёт подконтрольных (операционных) расходов на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. для ОАО «РЖД».

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2025 г. долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E} \Pi_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP_1 , HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$ которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

5.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов на 2025-2029 гг. (PP_i)

В соответствии с пунктом 38 Основы ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Статья затрат «Материальные затраты».

Таблица 6

Наименование показателя	Факт 2023 года, тыс. руб.	План 2024	план ОАО «РЖД» на 2025 год, тыс. руб.	План УРЦТ на 2025 год, тыс. руб.	Отклонения, тыс. руб.
сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3757,11	744,10	16 607,97	4 288,01	-12 319,96
работы и услуги производственного характера	1794,94	3950,59	11 954,06	1 446,36	-10 507,70
Итого:	5 552,05	4 694,69	28 562,03	5 737,37	-22 824,66

«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо».

В качестве обоснований указанных расходов Обществом представлены: распоряжение ОАО «РЖД» от 01.03.2018 № 531/р «Об утверждении регламента организации материально-технического снабжения филиалов и зависимых обществ ОАО «РЖД», распоряжение ОАО «РЖД» от 18.04.2023 № 963/р «Об утверждении регламента организации закупок и снабжения в ОАО «РЖД», отчеты о закупках материалов, акты на списание материальных ценностей.

Также представлены обосновывающие материалы в томах 9,10 договора:

- на канцелярские товары № 639/ОАЭ-ТЭ/23/1/1 с ООО «КанцГрад» сроком действия договора до 30.03.2024, г. Воронеж (с приложенными счет - фактурами за 2023 г.);

- на поставку питьевой воды от 17.02.2023 № 5184867 с ИП Порошиной Н.Д. сроком действия договора до 31.03.2024, г. Воронеж (с приложенными счет - фактурами за 2023 г.);

- на поставку мебели от 17.08.2023 № 5377763 с ООО «Техномолл», г. Воронеж (с приложенными счет - фактурами за 2023 г.);

- на поставку аптек технических от 21.08.2023 № 5381235 с ООО «СФРР» сроком действия договора до 29.01.2024 (с приложенными счет - фактурами за 2023 г.).

Управлением проведен анализ представленных материалов и исключены расходы на бетонные блоки, расходы на поставку мебели, на поставку аптек технических, также расходы на песок строительный как необязательные и не относящиеся расходы к регулируемому виду деятельности, экономически обоснованные расходы по данной статье затрат на 2025 год сложились в размере 4 288,01 тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера».

В обоснование представлены, в отношении Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению:

- договор № 1339/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 от 25.02.2022 г. на оказание услуг, дата договора с одной стороны 17.06.2021 г. с другой стороны 14.01.2021 года с АО «НИИАС» (по обеспечению функционирования АИИС КУЭ), сроком действия договора до 30.05.2025 с приложенными актами сдачи-приемки услуг;

- договор на оказания услуг № 1373/ОКЭ-ТЭ/21/6/1 от 03.03.2022, сроком действия по 30.05.2025 г. выполнение работ по обслуживанию системы центров планирования и контроля потребления электроэнергии ОАО «РЖД» с ОАО «НИИАС»;

- договор на выполнение работ № 296/ОКЭ-ТЭ/22/3/1 от 29.04.2022 (работы по метрологическому обеспечению энергетического комплекса ОАО «РЖД»), срок действия договора по 28.06.2025 г.;

- договор № 5193676 от 28.02.2023 по восстановлению и заправке картриджей г. Воронеж, срок действия договора по 30.03.2024 г. с ООО «ВЕНЕТА-СИСТЕМ»;

- договор № 2030/ОКЭ-ЦАТ/22/7/1 от 30.12.2022 г. оказания автотранспортных услуг, г. Воронеж, срок действия договора по 31.03.2033 г.

В отношении Белгородской дистанции:

- договор с ООО «Бином» № 851/ОКЭ-ТЭ/21/1/2 от 17.12.2021 услуги по комплексной уборке производственных, административно-бытовых и санитарно-гигиенических помещений, сроком действия договора с 01.01.2022 по 31.12.2023;

- договор энергоснабжения № 4936542 от 06.09.2022 г. с АО «Ракитянские тепловые сети» сроком действия до 15.08.2024;

- договор энергоснабжения № 5369985 от 04.09.2023 г. с АО «Ракитянские тепловые сети» сроком действия до 15.08.2023;

- договор холодного водоснабжения № 215 от 18.02.2020, каждый год договор подлежит пролонгации;

договор холодного водоснабжения № 136 от 18.02.2020 г. с ГУП «Белоблводоканал» сроком действия до 31.12.2020, договор подлежит пролонгации;

- договор № 495/1-2018 холодного водоснабжения и водоотведения от 29.12.2017, договор подлежит пролонгации;

- договор оказания услуг № 217/ЗКТЭ-ТЭ/23/1/1 от 15.03.2024 г. по обязательному техническому обслуживанию огнетушителей сроком действия по 30.03.2024 г.;

- договор на оказание услуг по дератизации и дезинсекции помещений № 5010563 от 05.12.2022 г с ФГУЗ «Федеральный центр гигиены и эпидемиологии по Белгородской области», договор подлежит пролонгации;

- договора по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с ООО «Центр Экологической Безопасности» Белгородской области «Транспортная компания «Экотранс» № БЛГ- 6564 от 04.02.2022 г., № 396621-01-ТУ/кот. 01.02.2023 г. договора подлежат пролонгации;

- договор на комплексное обследование трансформаторов ООО «ТПИ» № 882/ОКЭ-ТЭ/23/5/2 от 11.07.2023 г., сроком действия до 29.05.2024 г.

- договор № 694/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 на вырубку нежелательной древесно-кустарниковой растительности в охранных зонах высоковольтных воздушных линий 6-10 Кв с ООО «СПРУТ», г. Воронеж, сроком действия по 30.05.2025 г.;

- договор на техническое обслуживание (ТО-100) машины ТЛП-4М-038А (мульчер) ООО «Сибирь-Техника» № 5311021 от 07.06.2023 г., сроком действия до 30.03.2024 г.;
- договор на техническое обслуживание (ТО-100) машины ТЛП-4М-038А (мульчер) ООО «Орион» № 5386981 от 01.09.2023 г., сроком действия до 30.03.2024 г.;
- договор на техническое обслуживание систем противопожарной защиты зданий и сооружений ООО «ЦТПС Автоматизация» № 5071292 от 08.12.2022 г., сроком действия по 30.03.2024 г.

- договор на выполнение работ по текущему ремонту зданий и сооружений с ООО «Желдорснаб Черноземья» № 2413/ОКЭ-ТЭ/1/1 от 15.12.2023 г., до 30.03.2024 г.

В отношении Старооскольской дистанции:

- договор на оказание услуг на выполнение работ по текущему ремонту зданий АО «ДЦВ» № 5281969 от 15.05.2023 г., сроком действия договора до 28.09.2023 г.;

- договор на оказание услуг на выполнение работ по текущему ремонту бензопил ИП Рябов В.В. № 5425903 от 05.10.2023 г., сроком действия до 30.03.2024 г.;

- договор на оказание услуг по холодному водоснабжению ДМУП «ГУБКИН СЕРВИС», ГУП «БЕЛОБЛВОДОКАНАЛ», ООО «Коммунальщик Плюс», ГУП «Старооскольский водоканал» № 58 от 15.12.2021 г., № 58 от 25.05.2023 г., № 3821794 от 18.02.2020 г., № 558 от 27.12.2022 г.;

- договор по оказанию услуги по комплексной уборке производственных, административно-бытовых и санитарно-гигиенических помещений ООО «Бином» № 851/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 от 17.12.2021 г., сроком действия договора по 30.03.2024 г.

- договор по вырубке нежелательной древесно-кустарниковой растительности в охранных зонах высоковольтных воздушных линий 6-10 Кв ООО «СПРУТ» № 694/ОКЭ-ТЭ/23/1/1 от 14.07.2023 г., сроком действия до 30.03.2024 г.

- договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Центр экологической безопасности» № НОР-708 от 21.04.2021 г., № СОР-2752 от 22.04.2021 г., № 2914-4 от 20.04.2021 г., № ВЛР-755 от 22.04.2021 г., № ГБР-2 386 от 21.11.2023 г.

- договор № ГБР-1905 по ТБО от 17.02.2022 г. с ООО «Центр Экологической Безопасности», подлежит пролонгации;

- договор на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и техническому обслуживанию воздушной линии ВЛ-110кВ Филиал ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» № 3100/00262/18 от 23.03.2017 г., подлежит пролонгации;

- договор на техническое обслуживание огнетушителей ИП Найдено А.А. № 217/ЗКТЭ-ТЭ/23/1/1 от 15.03.2024 г., сроком действия по 30.03.2024 г.;

- договор на техническое обслуживание систем противопожарной защиты зданий и сооружений ООО «ЦТПС Автоматизация» № 5071292 от 08.12.2022 г., срок действия договора до 30.03.2024 г.

- договор на оказание услуг по техническому обслуживанию мульчера ИП Аникеев А.В. № 5351374 от 18.07.2023 г., сроком действия по 30.03.2024 г.

- договор на оказание услуг по техническому обслуживанию установок для подачи кондиционированного воздуха ИП Назарченко А.В. № 5288621 от 24.05.2023 и от 05.06.2023 г., сроком действия до 30.03.2024 г.

- договор на оказание услуг по химической чистке спецодежды работников ИП Коробов Е.С. № 5288717 от 22.05.2023 и 01.06.2024 г., сроком действия договора по 31.12.2023 г. до 30.03.2024 г.

В отношении Лискинской дистанции:

- договор на услуги по комплексной уборке производственных, административно-бытовых и санитарно-гигиенических помещений № 851/ОКЭ-ТЭ/21/1/2 от 17.12.2021 г., сроком действия до 30.03.2024 г.;

- договор на поставку холодной (питьевой) воды, ГУП Белгородской области «Белгородский областной водоканал» № 2030/ОКЭ-ЦАТ/22/7/1 от 30.12.2022 г., сроком действия по 30.03.2024 г.;

- договор на оказание услуг по дератизации и дезинсекции помещений ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Воронежской области», ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Белгородской области» № 5406242 от 09.09.2023, № 5479468 от 21.11.2023 г.;

- договор на техническое обслуживание огнетушителей ИП Найдено А.А № 217/ЗКТЭ-ТЭ/23/1/1 от 15.03.2024, сроком действия до 30.03.2024 г.

- договор на техническое обслуживание систем противопожарной защиты зданий и сооружений ООО «ЦТПС Автоматизация» № 5071292 от 08.12.2022 г., сроком действия по 30.03.2024 г.

Управлением проведен анализ представленных обосновывающих материалов. По результатам анализа, экономически обоснованные расходы для учета в состав НВВ на 2025 год по данной статье сложились в размере 1 446,36 тыс. руб. (расходы по договорам, не имеющих пролонгацию (продления) на будущий период не учитываются в составе НВВ на 2025 год).

Итого расходы по статье «Материальные затраты» с учётом ИЦП, определенного Прогнозом, составят на 2025 год 5 734,37 тыс. руб.

Статья затрат «Расходы на оплату труда»

Таблица 7

Наименование показателя	Факт 2023 года, тыс. руб.	План 2024 года	План ОАО «РЖД» на 2025 год, тыс. руб.	План УРЦТ на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение от плана ОАО «РЖД» тыс.руб.
Фонд оплаты труда, тыс.руб.	46 270,42	46 270,42	100 504,38	48 822,17	-51 682,21

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования 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.

Обществом представлены следующие материалы:

- выписки из штатного расписания за 2023 по дистанциям;
- тарифные ставки рабочих по оплате труда дистанций;
- отчеты о составе фонда заработной платы и выплат социального характера;
- форма статистической отчетности № П-4 по дистанциям за 2023 год

Общество предлагает к утверждению на 2025 г. фонд оплаты труда в размере 100 504,38 тыс. руб.

Фонд оплаты труда по данной статье расходов рассчитан Обществом исходя из численности персонала в количестве 102 единиц согласно штатному расписанию цеха сетей и подстанций, приложенному обществом к материалам тарифного дела.

Среднемесячная заработная плата 1 работника, рассчитанная Обществом по факту 2023 года, составляет 82 111,42 руб.

Фонд оплаты труда на 2025 г. определен Управлением в размере 48 822,17 тыс. руб. исходя из:

- численности 68 ед.;
- среднемесячной заработной платы по полному кругу предприятий областей центрально-черноземного района за 2023 год по данным БЕЛГОРОДСТАТА с учетом ИПЦ, определенного Прогнозом в размере 59 831,10 руб./ мес.

Статья затрат «прочие расходы»

Таблица 8

Наименование показателя	Факт 2023 года, тыс. руб.,	План 2024 год	План ОАО «РЖД» на 2025 год, тыс. руб.	План УРЦТ на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение от плана ОАО «РЖД» тыс. руб.
Ремонт основных фондов	3687,25	4386,90	27 905,82	11 422,300	- 16483,52
услуги связи	0	0	41,26	39,12	-2,14

Наименование показателя	Факт 2023 года, тыс. руб.,	План 2024 год	План ОАО «РЖД» на 2025 год, тыс. руб.	План УРЦТ на 2025 год, тыс. руб.	Отклонение от плана ОАО «РЖД» тыс. руб.
расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	0	0	5 616,63	2 522,85	- 3 093,78
расходы на командировки и представительские	0	0	287,92	0	-287,92
расходы на подготовку кадров	0	0	453,92	0	- 453,92
расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	45,97	54,70	16,36	0	-16,36
расходы на страхование	174,99	208,20	0,93	0	-0,93
другие прочие расходы (при наличии расшифровать в отдельной таблице), всего:	538,07	640,16	2 672,12	694,91	-1 977,21
<i>вознаграждение</i>	0	0	35,40	0	-35,40
<i>медосмотр</i>	0	0	734,94	290,65	- 444,29
<i>Разъездные</i>	0	0	351,20	0	-351,20
<i>Тиражирование банков</i>	0	0	25,43	0	-25,43
<i>ТО</i>	0	0	1,37	0	-1,37
<i>расходы на замену/установку Интеллектуальных приборов учета</i>	0	0	1 119,52	0	-1 119,52
<i>Расходы на оказание услуг почты</i>	0	0	23,49	23,49	0
<i>Выплаты работнику пособий по временной нетрудоспособности</i>	0	0	380,78	380,37	0
<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	720,04	856,66	Общество заявляет в неподконтрольных расходах	0	
<i>подконтрольные расходы из прибыли</i>	0	0	3 240,60	0	-3 240,60
ИТОГО	5 166,32	6 146,62	40 235,46	14 679,18	-25 556,28

Статья затрат «ремонт основных фондов»

Ремонт запланирован по 23 объектам, представлена рабочая документация: пояснительная записка, сводный сметный расчет стоимости строительства, также локальная смета, ОС-6 инвентарные карты, акты обследования, дефектные ведомости.

Статья затрат «услуги связи»

- договор оказания услуг от 02.02.2018 г. № 2767784 с ПАО «МегаФон», (г. Воронеж);
- договор об оказании услуг организации доставки грузов № 4770711 от 01.04.2022 г, сроком действия до 31.03.2023;
- договор об оказании услуг организации доставки грузов № 5217301 от 16.03.2023 г, сроком действия до 30.06.2024;
- договор оказание услуг почтовой связи № 3620744 от 21.03.2022 г сроком действия по 31.03.2023 с АО «Почта России», г. Воронеж;

- договор на оказание услуг почтовой связи, дополнительных и иных услуг Блока почтового бизнеса и социальных услуг № 3621143 от 21.03.2023 г, сроком действия по 30.06.2024.

Статья затрат «расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства»

- договор на оказания охранных услуг № 5059961 от 30.11.2022 сроком действия по 30.05.2026 г., г. Воронеж.

- договор на оказания охранных услуг № 5111102 от 27.12.2022 сроком действия по 30.05.2026 г. г. Воронеж.

Статья затрат «Мед осмотр»

- договор на оказание медицинских и психофизических услуг № 3792537 от 14.02.2020, подлежит пролонгации, г. Воронеж (приложены акты выполненных работ);

- договор на оказание медицинских и психофизических услуг № 3792611 от 06.02.2020, подлежит пролонгации, г. Елец (представлены акты выполненных работ);

договор на оказание медицинских и психофизических услуг № 3792579 от 06.02.2020, подлежит пролонгации, г. Воронеж (по Белгородской области представлены акты выполненных работ);

- договор об оказании образовательных услуг № 2023-кв-409 от 27.03.2023 г., г. Москва, договор сроком действия по 28.04.2024 г.

- договор № 77 от 16.05.2023 г. Белгород, сроком действия до 30.03.2024 с ОГБУЗ «Борисовская ЦРБ»;

- договор №54 от 17.04.2019 г. Белгород, договор подлежит пролонгации с ОГБУЗ «Прохоровская ЦРБ»;

- договор № 57-м от 21.02.2020 г. Старый Оскол, с ОБУЗ «Новооскольская ЦРБ» договор подлежит пролонгации;

- договор № 3831688 от 25.02.2020 г. Старый Оскол, с ОБУЗ «Горшечная ЦРБ» договор подлежит пролонгации.

По результатам проведенного анализа представленных материалов в рамках тарифной кампании 2025 года, следующие статьи затрат были признаны экономически не обоснованными, в связи с отсутствием обоснованности затрат: расходы на оказание услуг по обслуживанию системы АСКУЭ, расходы на командировки и представительские, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, вознаграждение за изобретения и рационализаторские предложения, техосмотр транспортных средств, разъездные, тиражирование бланков, расходы на замену/установку интеллектуальных приборов учета.

Также расходы по договорам, не имеющих пролонгацию (продления) на будущий период не учитываются в составе НВВ на 2025 год.

Базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования на 2025-2029 гг. складывается в размере 69 235,73 тыс. руб.

- 2026 год, в размере 71 490,73 тыс. руб.;

- 2027 год, в размере 73 606,86 тыс. руб.;

- 2028 год, в размере 75 785,62 тыс. руб.;

- 2029 год, в размере 78 028,88 тыс. руб.

5.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования (НР_i)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогноза.

Наименование показателя	ед. измерения	Экономически обоснованный факт 2023 г.	План УРЦТ 2024 г.	План ОАО «РЖД» 2025 г.	План УРЦТ 2025 г.	Отклонение от плана ТСО
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	11 558,26	12 423,50	25 691,12	14 000,00	-11 691,12
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 709,73	14 066,21	30 553,33	14 841,94	-15 711,39
Налоги:	тыс. руб.	0	0	4074,88	0	-4074,88
Налог на имущество	тыс. руб.	0	0	4048,94	0	-4048,94
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0	0	25,94	0	-25,94
Налог на прибыль		0	0	810,15	0	-810,15
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	16,63	177,08	682,48	16,63	-665,85
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	667,53	0	9476,44	667,53	-8 808,91
Агентский договор	тыс. руб.	0	0	249,02	0	-249,02
Сертификации электроэнергетики	тыс. руб.	667,53	0	1231,60	667,53	-564,07
Накладные расходы	тыс. руб.	0	0	474,18	0	-474,18
Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	7248,64	0	-7248,64
Итого неподконтрольные расчеты	тыс. руб.	23 952,15	26 875,04	71 288,40	29 526,10	-41 762,30

Амортизация ОС

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2025 год в размере 25 691,12 тыс. руб.

В обоснование данной статьи Обществом представлены:

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по дистанциям (в таблице произвольной формы);
- инвентарные карточки учета основных средств;
- перечень объектов, по которым прекращена амортизация в 2023 г.;
- перечень документов по вновь введенным объектам основных средств;
- документы по отремонтированным, реконструированным, модернизированным объектам основных средств.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования скорректированы сроки использования на максимальные сроки полезного использования, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации, ИПР Общества утверждена на период 2024-2029 гг.

Анализ регулятором проводился по объектам ЭСХ (ВЛЭП, КЛЭП, подстанции, прочее ЭСХ). В результате анализа, экономически обоснованная амортизация основных средств на 2025 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного

использования, а также с учетом, фактически введенным в эксплуатацию основных средств за последний отчетный период и с учетом изменений в Основы ценообразования, внесенных постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в пункт 27 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, 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». В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Затраты на амортизационные отчисления на 2025 год принимаются Управлением в размере 14 000,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Затраты на отчисления на социальные нужды Обществом предлагается к утверждению в размере 30 553,33 тыс. руб.

Согласно статье 425 «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 14.07.2022, с изм. от 11.10.2022) в 2025 году Обществом применяются следующие тарифы страховых взносов:

1. Пенсионный фонд РФ - 22%;
2. Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;
4. На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,40%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,40%.

Отчисления на социальное страхование при ставке 30,4% на 2025 г. составят 14 841,94 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы.

По данной статье Общество предлагает к утверждению сумму в размере 9 476,44 тыс. руб., согласно пояснительной записке, представленной в материалах дела на 2025 год в состав прочих неподконтрольных расходов Общество предлагает:

-агентский договор с ООО «Энергопромсбыт» от 30.04.2021 г. № 4389635 сроком действия договора до 31.12.2025 года, представлены счета-фактуры по осуществлению комплекса юридических и иных действий по заключению договоров по осуществлению технологического присоединения и защите интересов в органах исполнительной

судебной власти при осуществлении функций по технологическому присоединению энергопринимающих устройств третьих лиц к объектам электросетевого хозяйства ОАО «РЖД».

Дополнительных материалов по проделанным работам на территории Белгородской области не представлено в связи с чем, затраты считаются экономически не обоснованными;

- плановые накладные расходы на 2024 год Юго-Восточной железной дороги, относимые на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», таблица представлена в произвольной форме с планируемыми затратами на 2025 год в размере 747,18 тыс. руб. (затраты на сырье и материалы, амортизацию, расходы и услуги производственного характера, заработная плата, энергия, отчисления на социальные нужды). Не учитывается Управлением, как экономически не обоснованные;

- затраты на электроэнергию на хозяйственные нужды в размере 7248,64 тыс. руб., Управлением признаны экономически не обоснованные по причине отсутствия обосновывающих материалов;

- сертификация заявлена Обществом в размере 1231,60 тыс. руб., Управление учитывает затраты в размере 667,53 тыс. руб.

По итогу проведенного анализа обосновывающих материалов, затраты приняты в размере 667,53 тыс. руб.

Налог на прибыль заявлен Обществом в размере 810,15 тыс. руб.

В соответствии с данными по форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за отчетный период 2023 у Общества сложился отрицательный финансовый результат по регулируемому виду деятельности в связи с чем, налог на прибыль на 2025 г. в составе НВВ Управлением не учитывался.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

Общество по данной статье предлагает к утверждению на 2025 год 682,48 тыс. руб.

В обоснование данной статьи Обществом представлены материалы в электронном виде. Пояснительная записка по обоснованию выпадающих доходов, расчет размера расходов связанных с осуществлением технологического присоединения в соответствии с Приложением № 1 к приказу ФАС России от 11.01.2018 г. № 26/18, реестр заявителей присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД», реестр фактических средних данных по выполненным договорам по осуществлению технологического присоединения, расчет размера расходов связанных с осуществлением технологического присоединения в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям, утвержденным ФАС России от 11.01.2018 г. № 26/18.

Управление по результатам анализа принимает затраты в состав НВВ на 2025 год в размере 16,63 тыс. руб.

Налоги

Общество по данной статье предлагает к утверждению 4 074,88 тыс. руб. из них: налог на имущество, в размере 4048,94 тыс. руб., прочие налоги, в размере 25,94 тыс. руб.

В обоснование статьи «налог на имущество» Обществом представлена налоговая декларация на имущество АО «РЖД» за 2023 год. Таблицы произвольной формы «Расчет налога на имущество, относимого на услуги по передаче электрической энергии по: Лискинской, Старооскольской, Белгородской дистанции электроснабжения».

Также представлены расшифровочные таблицы налога на имущество по объектам, расположенным на территории Белгородской области. Данные таблицы содержат наименование Основных средств и сумму налога, налоговая база необходимая для расчета не отражена.

Согласно статье 375, 376 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, за налоговый период определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения величин остаточной стоимости имущества на 1-е число каждого месяца налогового периода и последнее число налогового периода, на количество месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу.

В обоснование затрат «прочие налоги» Обществом не представлены подтверждающие материалы.

В связи с чем, определить сумму налога, приходящуюся на регулируемый вид деятельности осуществляемой на территории Белгородской области, не представляется возможным.

Расходы, на выполнение, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) Обществом заявлены в размере 1119,52 тыс. руб., фактические затраты Общество не отражает в тарифной заявке на 2025 год, в связи с чем Управление данные затраты считает экономически не обоснованными.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов не представлены.

Неподконтрольные расходы в состав НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год сложились в размере 29 526,10 тыс. руб.

- 2026 год, в размере 30 009,50 тыс. руб.;
- 2027 год, в размере 30 463,13 тыс. руб.;
- 2028 год, в размере 30 930,19 тыс. руб.;
- 2029 год, в размере 31 411,07 тыс. руб.

6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом отклонения фактических значений

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина V_{2024} определяется в соответствии с формулой:

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

где,

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

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$V_{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$V_{2025}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2025} + \Delta \text{НР}_{2025} + \Delta \text{У}_{2025} + \Delta \text{НВВ}_{2025} + \text{ПО}_{2025}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2025}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2025}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2025}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2025}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2025} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

6.1. *Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta \text{ПР}_{2025}$) рассчитывается по следующей формуле:*

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} * (K_{\text{инд},i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд},i-2}), \text{ где}$$

$K_{\text{инд},i-2}^{\Phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{\text{инд},i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$.

$$K_{\text{инд},i-2}^{\Phi} = (1 - X_{i-2}) * (1 + I_{i-2}^{\Phi}) * (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi})$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{YE_{i-2}^{\Phi} - YE_{i-3}^{\Phi}}{YE_{i-3}^{\Phi}}$$

Таблица 10

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР_{2022} -установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	45768,93
$K_{\text{инд},i-2}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,04841
$K_{\text{инд},i-2}$	тыс. руб.	1,0494
X_{i-2} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
I_{i-2}^{Φ} -фактическое значение индекса потребительских цен	%	5,9
Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
ИКА_{2022}^{Φ} – индекс изменения количества активов	%	0
$\Delta \text{ПР}_{2025}$	тыс.руб.	-45,311

6.2. *Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2025}$), рассчитывается по следующей формуле:*

$$\Delta \text{НР}_{2025} = \text{НР}_{2023}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{2023}^{\text{расх. план}}$$

Таблица 11

$\text{НР}_{2023}^{\text{расх. факт}}$	$\text{НР}_{2023}^{\text{расх. план}}$	$\Delta \text{НР}_{2025}$
23952,15	23267,99	684,16

6.3. *Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_{2025}$) рассчитывается по следующей формуле:*

$$\Delta \text{НВВ}_{2025} = \text{НВВ}_{2023} - \text{НВВ}_{2023}^{\Phi}$$

Таблица 12

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
НВВ_{2023} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	100 367,84
НВВ_{2023}^{Φ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя их установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	105 0332,37
$\Delta \text{НВВ}_{2025}$ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-4964,53

6.4. *Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_{2024}) производится по формуле:*

$$\text{ПО}_{2025} = \min (\text{П}_{\Phi 2023}; \text{N}^{\text{уст}}_{2023} * \text{Э}_{2023}^{\text{опт. ф}}) * \text{ЦП}_{2023}^{\Phi} - \text{Э}_{2023}^{\text{опт. пл}} * \text{N}^{\text{уст}}_{2023} * \text{ЦП}_{2023}$$

Таблица 13

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП i-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году	руб./МВт.ч	3513,91
ЦП $_{\Phi i-2}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2023 году	руб./МВт.ч	3265,47
$\text{N}^{\text{уст}}_{2023}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2	%	3,5
$\text{Э}_{\text{опт. ф.}}_{2023}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	млн. кВт.ч.	242,98
$\text{Э}_{\text{опт. пл.}}_{2023}$ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2023 году	млн. кВт.ч.	199,54
$\text{П}_{\Phi 2023}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн. кВт.ч.	8,504
ПО_{2025} корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	7 077,44

$\text{В}_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля НВВ АО «РЖД» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя B_1 Управлением не производился.

6.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в

связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

Таблица

$$B_i^{\text{коррIII}} = (11,788 + 12,424) * ((7,954 + 1,677) / ((7,226 + 7,226) - 1)) * (1 + 8\%) * (1 + 5,8\%) * 1000 = - 9\,230 \text{ тыс. руб.}$$

Сумма корректировки инвестиционной программы за 2022, 2023 годы складывается в размере -9 230 тыс. руб.

6.6. Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₅)

Согласно п. 8 Основ Ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями расчета и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$\text{КНК} = \text{К}_{\text{об}} * \text{П}_{\text{кор}}$$

где:

$\text{К}_{\text{об}}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

$\text{П}_{\text{кор}}$ – максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года =2%.

На основании представленных Обществом отчетных данных Управлением, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», произведен расчет $\text{К}_{\text{об}}$.

Таблица 14

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П_{saidi})	2	1,622
2	Показатель средней частоты прерывания передачи электрической энергии на точку поставки (П_{saifi})	3	0,249
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П_{tmp})	12	1,25
4	Плановое значение показателя П_{saidi} , $\text{П}_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	п. 4.2	2,19424
5	Плановое значение показателя П_{saifi} , $\text{П}_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	п. 4.2	0,53128
6	Плановое значение показателя П_{tmp} , $\text{П}_{\text{tmp}}^{\text{пл}}$	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\text{К}_{\text{над1}}$	п. 5 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\text{К}_{\text{над1}}$	п. 5 Методических указаний	1
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $\text{К}_{\text{кач1}}$	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $\text{К}_{\text{кач3}}$	п. 5 Методических указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методических указаний	0,3

12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методических указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методических указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методических указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	22	0,3

$$КНК_{2025} = 0,3 * 2\% = 0,006$$

$$НВВ^{\text{сод}}_{2023} * КНК_{2025} = 77\,561,83 * 0,006 = 465,37 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2025 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для ОАО «РЖД» составляет 465,37 тыс. руб.

С учетом всех составляющих расходы 2025 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций сложился в следующем размере:

$$B_{2025}^{\text{инд}} = \Delta ПР_{2025} + \Delta НР_{2025} + \Delta У_{2025} + \Delta НВВ_{2025} + ПО_{2025}$$

$$B_{2025}^{\text{инд}} = -45,31 + 684,16 + 0 + (-4965,46) + 7077,44 = 2750,82 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$B_{2025} = (2365,49 + (-9230,0)) \cdot (1 + 1,08\%) \cdot (1 + 1,058\%) + 0 = -7\,403,11 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2025 год.

7. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2025 год.

$$НВВ_i^{\text{сод}} = ПР_i + НР_i + Y_i + d_i * \Delta ЭП_i + НВВ^{\text{сод}}_i + КНК_i$$

Таблица 15

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2025
ПР _i	подконтрольные расходы	69 235,73
НР _i	неподконтрольные расходы	29 526,10
У _i	планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0
$\Delta ЭП_i$	экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;	
B _i	B _i	-7 403,11
d _i		0
НВВ _{сод.i-2}	НВВ на содержание сетей за 2023 год	77 561,83
КНК _i	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0,006
	корректировка по ПНИК	465,37
НВВ _i ^{сод}	НВВ на содержание сетей на 2025 год	91 824,09

НВВ на содержание сетей на 2025 год без учета корректировок составляет 98 761,83 тыс. руб. с учётом корректировок 91 824,09 тыс. руб. Итоговая сумма корректировок, учтенная в составе НВВ на 2025 год, составляет - 6937,74 тыс. руб.

Учитывая изменения в Основы Ценообразование внесенными Постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям,

регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы Управление применяет сглаживание в отношении отрицательной корректировки на 3 года:

- 2025 год, в размере -2312,58 тыс. руб.
- 2026 год, в размере -2412,02 тыс. руб.
- 2027 год, в размере -2405,08 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей принята в состав НВВ на 2025 год в размере 96 449,25 тыс. руб.

- 2026 год, в размере 99 187,66 тыс. руб.
- 2027 год, в размере 101 757,41 тыс. руб.
- 2028 год, в размере 106 715,81 тыс. руб.
- 2029 год, в размере 109 439,95 тыс. руб.

8. Анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии.

Уровень потерь электрической при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. и составил 3,5 %.

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2025 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 221,3993 тыс. кВтч составит 7,7490 тыс. кВтч, что соответствует объему, утвержденному Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2025 год, утверждённым приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2025 год рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г 4,4518315-руб./кВтч., II п/г – 5,3044385 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2025 год составят 37 801,09 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год, составит:

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

Передача электроэнергии согласно таблице 1.3 Приложения № 1 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «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» является убыточным видом деятельности для Общества, в связи с чем налог на прибыль на 2025 г. в составе необходимой валовой выручки Управлением не учитывался.

Размер НВВ на 2025 год определен исходя из соблюдения баланса интересов поставщиков и покупателей и плановой безубыточной деятельности организации.

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

Проведенный анализ расходов и величины необходимой прибыли для оказания услуг по передаче электрической энергии по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 16.

Рост НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии связан с увеличением объема потерь электрической энергии в соответствии с СПБ ввиду роста полезного отпуска, а также роста цены покупки потерь.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для определения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год, составит 134 250,34 тыс. руб., с ростом на 33,76 % к предыдущему году.

Таблица 16

Наименование показателя	Ед. изм.	План 2024 УРЦТ	План 2025 РЖД	Процент роста плана 2025 ОАО «РЖД» к плану 2024 УРЦТ	План 2025 УРЦТ	процент роста предложения УРЦТ на 2025 г. к плану 2024 УРЦТ
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	77 561,83	240 590,27	3,102	98 761,83	1,273
<i>Подконтрольные расходов</i>	тыс. руб.	48 029,92	169 301,87	3,525	69 235,73	1,442
<i>Неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	24 643,11	71 288,40	2,893	29 526,10	1,198
<i>В2023</i>	тыс. руб.	4 888,80	7 691,45	1,573	-2 312,58	
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	22 806,01	34 880,68	1,529	37 801,09	1,658
Итого НВВ, относимая на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	100 367,84	283 162,46	2,821	134 250,34	1,338

11. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по сетям ОАО «РЖД» произведена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области проведен анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделан вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, Приказом 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».

12. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности

Соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности у организации филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению отсутствует.

13. Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, составит:

Таблица 17

Таблица Наименование	Предложение филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению на 2025 г., тыс. руб.	План УГРЦТ на 2025 г., тыс. руб.	Отклонение от предложения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению, тыс. руб.
HBB на содержание сетей	248 281,72	96 449,25	-151832,47
HBB на потери	34 880,68	37 801,09	2 920,41
HBB всего	283 162,46	134 250,34	-148 912,12

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями предлагается:

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению согласно приложению 1

Рекомендации:

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями Правил регулирования и приказа Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка введения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Обеспечить соблюдение стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

**Заместитель начальника отдела
регулирования и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Ю.Н. Попыловская

**Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Н.В. Ложникова

Приложение 1

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2025						2026						2027						2028						2029					
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч	руб./ МВт·мес.	руб./ МВт·ч	руб./ кВт·ч
	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго- филиал ОАО «РЖД»	267914,58	1668,49	6,33396	267914,58	1988,56	6,65402	275521,27	1668,49	6,46643	275521,27	1988,56	6,78649	282659,48	1668,49	6,59073	282659,48	1988,56	6,91079	296432,81	1668,49	6,83058	296432,81	1988,56	7,15064	303999,86	1668,49	6,96235	303999,86	1988,56	7,28241

