

**Экспертное заключение по результатам рассмотрения материалов,
представленных филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по
энергообеспечению для корректировки необходимой валовой выручки и
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год**

Основания для проведения экспертизы

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению (далее – ОАО «РЖД», Общество) от 27.04.2022 г. № 29-12/2059 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) издан приказ от 19.05.2023 № 73д «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу по передаче электрической энергии, установленных для ОАО «РЖД» в границах деятельности Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», на 2024 год 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 корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах деятельности Юго-Восточной железной дороги на территории Белгородской области письмом от 25.10.2023 г. № исх-7834/Ю-ВОСТ НТЭ направлен скорректированный расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и обосновывающие документы (ранее направленные письма о корректировке тарифов на услуги по передаче электроэнергии от 27.09.2023 г. № исх. - 6997/Ю-ВОСТ НТЭ, от 19.10.2023 № исх.-7645/Ю-ВОСТ НТЭ, от 25.10.2023 г. № исх-7834/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 (2020-2024 годы), 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования.

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Комиссия) от 30.12.2019 г. № 38/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы» установлены долгосрочные параметры регулирования для ОАО «РЖД» на 2024 год.

Таблица 1

Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	Показатель
Базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год	млн. руб.	42,927
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	3,50
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час	2,161320
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	штг.	0,52331
Показатель уровня качества оказываемых услуг		1

Приказом Управления от 17.11.2022 года № 36/7 «О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/6» скорректированы тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, представлены в таблице ниже:

Таблица 2

№ п/п	Наименование сетевой организации	2023 год (с 01.01.2023 по 31.12.2023)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в	

		сетях		
		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч	руб./ квт.ч
1	Юго - Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» - филиал ПАО «МРСК-Центра» - «Белгородэнерго»	232 082,02	118,44	0,52123

Приказом Комиссии от 29.10.2021 г. № 21/6 (в ред. от 28.10.2022 г. №27/2) «Об утверждении инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД» на 2021-2024 годы в границах Белгородской области» (далее – ИПР 2021-2024) 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 о корректировке размера необходимой валовой выручки (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 2024 год на сайте ОАО «РЖД» в сети Интернет по адресу rgd.ru в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Таблица 3

Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в сред. за год, %	113,8	105,8	107,2
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в сред. за год, %	108,6	102,7	106,4
Электроэнергия – индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	с 1 июля, %	9% с 1 декабря	0	9,1

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 4:

№ 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 2024 год, не менее 30 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 2024 год, не менее 50 км.	1139,96 км.	соответствует
	<i>110 кВ и выше</i>	59,20	
	<i>35 кВ</i>	0	
	<i>1-20 кВ</i>	666,43	
	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	414,33	
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.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

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 5

Наименование показателя	ед. изм.	2022	2021	2020
Выручка	тыс. руб.	90 012,95	72 722,405	81 046,388
Себестоимость продаж	тыс. руб.	155 146,32	107 123,500	105 789,180
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-65 133,37	-34 401,095	-24 742,792
Прочие расходы	тыс. руб.	2 407,26	874,7	852,420
Налог на прибыль	тыс. руб.	601,81	218,67	213,10
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-62 124,30	-33 848,43	-23 677,27

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 2022 год.

Таблица 6

Наименование показателя	ед. изм.	2022	2021	2020
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. руб.			
Результаты исследований и разработок	тыс. руб.			
Основные средства	тыс. руб.	20 923 918 524,19	19 351 587 615,37	18 739 959 321,10
Финансовые вложения	тыс.руб.			
Отложенные налоговые активы	тыс. руб..			
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	15 738 165,25	28 501 299,86	2 373 236,39
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. руб.	110 179 123,10	66 643 629,92	140 351 811,67
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	43 117 844,28	31 473 532,27	33 385 635,40
Финансовые вложения	тыс. руб.			
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. руб.			
Прочие оборотные активы	тыс. руб.	1 636 775,62	1 203 929,62	3 424 555,13

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.

В результате рассмотрения материалов для корректировки НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице 7:

Таблица 7

Наименование	Ед. изм.	Факт Общества 2021 г.	план КГРЦТ 2021 г.	Факт Общества 2022 г.	План УРЦТ 2022 г.	План УРЦТ 2023 г.	Предложение Общества на 2024 г.	Предложение УРЦТ на 2024 г.
Заявленная мощность	МВт.	27,84	31,50	29,74	29,957	27,85	29,74	29,74
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВт*ч.	199,54	216,22	221,872	219,806	199,54	221,672	213,67
Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВт*ч.	6,984	7,56	7,7585	7,693	6,984	7,4785	7,4785
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВт*ч.	192,56	208,65	213,9135	212,113	192,56	213,91	206,19
Уровень потерь	%	3,7	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Количество активов	у.е.	5707,42	5707,42	5755,00	5707,42	5707,42	5755,00	5755,00

Поступление в сеть для отпуска на сторону на 2024 год составит:

I полугодие – 106,8369 млн. кВт*ч;

II полугодие – 106,8369 млн. кВт*ч;

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимые на сторонних потребителей на 2024 год в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП составят:

I полугодие – 3,6058 млн. кВт*ч;

II полугодие – 3,8727 млн. кВт*ч;

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб.) определяется по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i + \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} * KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

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 регулируемыми 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;

NP_1, NP_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 подконтрольных 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 подконтрольных расходов на 2024 год последний год долгосрочного периода регулирования (PR_i)

Подконтрольные расходы на 2024 долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формуле:

$$PR_{2024} = PR_{2020} * \prod_j^i * \text{Кинд.}j$$

$$K_{\text{инд.}j} = (1 - X_j) * (1 + I_j) * (1 + ИКА_j)$$

$$ИКА_{2024} = K_{эл} * ((UE_{2024} - UE_{2023}) / UE_{2023})$$

где:

i – Номер расчетного года периода регулирования ($i = 2, 3 \dots$)

j – номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов

$K_{инд,j}$ – коэффициент индексации на год;

I_j – прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j ;

UE/UE_{j-1} – среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

Подконтрольные расходы на 2024 год заявлены Обществом в размере 59 520,87 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблице 8:

Таблица 8

Параметры расходов	Ед. изм.	2020 год (базовый)	2021	2022	2023	2024
Подконтрольные расходы, ПР учтенные в тарифе	тыс. руб.	42 927,12	44 325,26	45 768,93	48 029,92	57 143,44
Коэффициент индексации на год, $K_{инд,j}$		-	1,05633	1,12716	1,05346	1,06128
Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	%	1%	1%	1%	1%	1%
Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен, I_j	%	3,2%	6,70%	13,80%	5,80%	7,20%
Индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j , $ИКА_i$	%	0,00000	0,00000	0,00048	0,00577	0,00000
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $K_{эл}$		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Среднегодовое количество условных единиц, УЕ	уе	5707,421	5 707,40	5 711,07	5 755,01	5 755,01
--	----	----------	----------	----------	----------	----------

$ПР_{2024} = 42927,12 * 1,05633 * 1,12716 * 1,05346 * 1,06128 = 57\,143,44$ тыс. руб.

Подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 57 143,44 тыс. руб.

5.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год последний год 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.

Таблица 9

Наименование показателя	ед. измерения	Экономический и обоснованный факт 2022 г.	План УРЦТ 2022 г.	План УРЦТ 2023 г.	План ОАО «РЖД» 2024 г.	План УРЦТ 2024 г.	Отклонение от плана ТСО
Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»		-	-	-	216,65	208,25	-1,23
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	9 544,58	9 544,58	11 558,26	21 262,55	12 423,50	-8 839,05
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 266,30	11 158,50	11 709,73	14 651,43	14 066,21	-585,22
Налоги:	тыс. руб.	0			2767,91	0	-2 767,91
Налог на имущество	тыс. руб.	-	-	-	2687,29	0	-2687,29
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.				80,62	0	-80,62
Налог на прибыль					26,08	0	-26,08
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.			1 375,12	2474,05	177,08	- 2 296,97
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0			13 141,98	0	-13 141,98
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" вложениям	тыс. руб.	0	0	0	866,07	0	-866,07
Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 810,88	20 703,08	24 643,11	55 406,69	26 875,04	-30 043,33

Услуги ПАО «ФСК-Россети» на 2024 год

Таблица 10

Период регулирования 2024 год, тыс.руб.	
План Общества	План УРЦТ
216,65	208,26

Заявленные Обществом расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (далее - ФСК) на 2024 год составляют 216,65 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «ФСК - Россети» на 2024 год рассчитаны Управлением исходя из ставок, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети, на 2024 год», норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год на уровне, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.11.2023 №1022 «Об утверждении нормативов потерь

электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год», информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по Белгородской области, размещенной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» от 01.11.2023 г. и данных из выписок сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП» направленного письмом ФАС России от 03.11.2023 г. № ГМ/91675/23.

Таким образом, объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанный исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже, сложился в размере 18,13 МВт*ч, исходя из:

- отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже в размере 355,45 МВт*ч;
- норматива технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 220 кВ и ниже 5,10 %.

В итоге, стоимость потерь в сетях ФСК составит 46,537 тыс. руб., расходы на содержание сетей ФСК, учитывая заявленную мощность к сетям ФСК 0,05 МВт и тарифа на 2024 г. на содержание сетей ФСК: I п/г –256 086,62 руб./МВт в мес., II п/г –282 975,72 руб./МВт в мес. в размере 161,719 тыс. руб.

Таким образом, расходы на оплату услуг ФСК на 2024 год приняты Управлением в размере 208,256 тыс. руб.

Амортизация ОС

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2024 год в размере 21 262,55 тыс. руб.

В обоснование данной статьи Обществом представлены:

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по дистанциям (в таблице произвольной формы);
- информация по амортизационным отчислениям Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению за 2022 г. в границах Белгородского региона на сумму отчислений 809 035,70 руб.;
- информация по прочему оборудованию в размере 20 116 001,27 руб.,
- по основным средствам ЭЧ-12 дистанция энергоснабжения на общую сумму 16 614 488,98 руб.;
- опись инвентарных карточек с начислением амортизации на сумму по объектам 7 775 872,06 руб.;
- акты о приеме-передачи объекта 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 2021-2024 гг.

Анализ регулятором проводился по объектам ЭСХ (ВЛЭП, КЛЭП, подстанции, прочее ЭСХ). В результате анализа, экономически обоснованная амортизация основных средств на 2024 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, а также с учетом, фактически введенным в эксплуатацию основных средств за последний отчетный период, сложилась в размере 12 423,50 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Общество предлагает к утверждению затраты по данной статье в размере 14 651,43 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 2024 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 2024 г. составят 14 066,21 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы.

По данной статье Общество предлагает к утверждению сумму в размере 13 141,98 тыс. руб., согласно пояснительной записке, представленной в материалах дела на 2024 год в состав прочих неподконтрольных расходов Общество предлагает:

-агентский договор с ООО «Энергопромбыт» 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 об осуществлении 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», по Белгородской области сумма определилась в размере 1 056,77 тыс. руб. Дополнительных материалов по проделанным работам на территории Белгородской области не представлено (стр. 33493 тома № 9 обосновывающие материалы) 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 2024 год в размере 916,94 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;

- оказание охранных услуг на объектах ЮВОСТ НТЭ, а также затраты на вырубку нежелательной древесно-кустарной растительности в охранных зонах высоковольтных воздушных линий, в обоснование представлен договор №1328/ОКЭ-ТЭ/22/2/1 сроком действия до 31 .03.2023 г. с фиксированной общей суммой в размере 11 282 283,27 руб.

выделить затраты, относящиеся на регулируемый вид деятельности, не представляется возможным;

- прочие расходы за счет прибыли представлены в виде таблицы произвольной формы по балансовой прибыли в томе № 9 на стр.3596, исключаются как экономически не обоснованные.

Также в заявленной сумме «прочих неподконтрольных расходов» на 2024 год заложены расходы по сертификации и лицензированию электроэнергии в сумме 755,87 тыс. руб., согласно пояснительной записке. Управлением уже учтены затраты по сертификации электроэнергии в неподконтрольных расходах. В связи с чем данные затраты не учитываются.

Налог на прибыль

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 2022 у Общества сложился отрицательный финансовый результат по регулируемому виду деятельности в связи с чем, налог на прибыль на 2024 г. в составе НВВ Управлением не учитывался.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

Общество по данной статье предлагает к утверждению на 2024 год 2 474,05 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 2024 год в размере 177,08 тыс. руб.

Налоги

Общество по данной статье предлагает к утверждению 2 767,91 тыс. руб. из них: налог на имущество, в размере 2 687,29 тыс. руб., прочие налоги, в размере 80,62 тыс. руб.

В обоснование статьи «налог на имущество» Обществом на страницах 3435 тома 8 тарифного дела представлена налоговая декларация на имущество АО «РЖД» за 2022 год исчисленная сумма налога, подлежащая уплате в бюджет за налоговый период, составляет 42 210 289,33 рублей. 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 866,07 тыс. руб., фактические затраты Общество не отражает в тарифной заявке на 2024 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 2024 год сложились в размере 26 875,04 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:

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

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

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

$B_i^{\text{распред.}}$ - 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.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - 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 ($\Delta \text{ПР}_{2024}$) 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 $i-2$.

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

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

Таблица 11

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР_{2021} - установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	44027,77
$K_{\text{инд.}i-2}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,126666847
$K_{\text{инд.}i-2}$	тыс. руб.	1,039546824
X_{i-2} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
I_{i-2}^{Φ} - фактическое значение индекса потребительских цен	%	13,8
Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
ИКА_{2022}^{Φ} - индекс изменения количества активов	%	0,0004812
$\Delta \text{ПР}_{2023}$	тыс.руб.	3857,50466

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2024}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{2024} = \text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$$

Таблица 12

НР ₂₀₂₂ ^{расх.факт}	НР ₂₀₂₂ ^{расх. план}	ΔНР ₂₀₂₄
20 810,88	20703,08	107,80

6.3. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВ₂₀₂₄) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = \text{НВВ}_{2022} - \text{НВВ}^{\Phi}_{2022}$$

Таблица 13

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
НВВ ₂₀₂₂ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	89 825,36
НВВ ^Φ ₂₀₂₂ – 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.	90 012,95
ΔНВВ ₂₀₂₄ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	- 187,59

6.4. Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ΠО₂₀₂₄) производится по формуле:

$$\text{ΠО}_{2024} = \min(\text{Π}_{\Phi 2022}; \text{N}^{\text{уст}}_{2022} * \text{Э}_{2022}^{\text{опт.ф}}) * \text{ЦП}_{2022}^{\Phi} - \text{Э}^{\text{опт.пл}}_{2022} * \text{N}^{\text{уст}}_{2022} * \text{ЦП}_{2022}$$

Таблица 14

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП _{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	руб./кВт.ч	2660,97
ЦП ^Φ _{i-2} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2022 году	руб./кВт.ч	3264,20
N ^{уст} ₂₀₂₂ - 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
Э ^{опт.ф.} ₂₀₂₂ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	тыс. кВт.ч.	221,67
Э ^{опт.пл.} ₂₀₂₂ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году		219,81
Π ^Φ ₂₀₂₂ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт.ч.	7,693
ΠО ₂₀₂₄ корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	4 640,068

$V_i^{\text{распред}}$ - 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 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год.

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

$HR_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году 2022, 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 2022 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 2022 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году 2022 долгосрочного периода регулирования.

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на 2022 год корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2022 года по результатам 9 месяцев.

В соответствии с пояснительной запиской о проведении мониторинга и анализа по исполнению инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению за 2022 год отдела инвестиционных программ, объем финансируемых мероприятий инвестиционной программы за счет амортизации по итогам 2022 года освоен организацией в полном объеме.

Таблица 15

$HR_{i-2}^{\text{ИП}}$	$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$	$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$	$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$	$B_i^{\text{коррИП}}$
117,447	9,545	9,545	0	0

$$B_i^{\text{коррИП}} = 117,447 \cdot (9,545/9,545 - 1) - 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» при установлении в 2023 г. регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в связи с чем, корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменениями (неисполнением) ИПР на 2024 год по факту 2022 года не проводится.

6.6. *Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₄)*

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:

$$\text{КНК} = \text{Коб} * \text{Пкор}$$

где:

К_{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.

П_{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 К_{об}.

Таблица 16

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	2	2,19424
2	Показатель средней частоты предрращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	3	0,53128
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	12	1
4	Плановое значение показателя P _{saidi} , P ^{пл} _{saidi}	п. 4.2	2,22765
5	Плановое значение показателя P _{saifi} , P ^{пл} _{saifi}	п. 4.2	0,53937
6	Плановое значение показателя П _{тпр} , П ^{пл} _{тпр}	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1}	п. 5 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К _{над1}	п. 5 Методических указаний	0
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{кач1}	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К _{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

20			
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	22	0

$$КНК = 0 * 2\% = 0$$

$$НВВ^{сод}_{2022} * КНК_{2024} = 69\,354,48 * 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для ОАО «РЖД» составляет 0.

С учетом всех составляющих расходы 2024 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:

$$B_{2024}^{инд} = \Delta ПР_{2024} + \Delta НР_{2024} + \Delta У_{2024} + \Delta НВВ_{2024} + ПО_{2024}$$

$$B_{2024}^{инд} = 3857,50 + 107,80 + 0 + (-187,59) + 4640,7 = 8417,78 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$B_{2024} = (8417,78 + 0) * (1 + 1,06\%) * (1 + 1,072\%) + 0 = 9\,565,29 \text{ тыс. руб.}$$

7. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год.

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

Таблица 17

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2024
$ПР_i$	подконтрольные расходы	57 143,44
$НР_i$	неподконтрольные расходы	26 875,04
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)	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;	0
B_i	B_i	9 565,30
d_i		0
$НВВ_{сод.i-2}$	НВВ на содержание сетей за 2022 год	69 364,48
$КНК_i$	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0
$НВВ_i^{сод}$	НВВ на содержание сетей на 2024 год	93 583,785

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 2020-2024 гг. и составил 3,5 %.

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

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 213,674 тыс. кВтч составит 7,4785 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 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 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 -3,86218 руб./кВтч., II п/г - 4,74607 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 32 306,34 тыс. руб.

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 2024 г. в составе необходимой валовой выручки Управлением не учитывался.

Размер НВВ на 2024 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 18.

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 2024 год, составит 125 890,12 тыс. руб., с ростом на 25,42 % к предыдущему году.

Таблица 18

Наименование показателя	Ед. изм.	План 2023 г., УРЦТ	План 2024 г. ОАО «РЖД»	Процент роста плана ОАО «РЖД» к утвержденному плану УРЦТ 2023 г.	План 2024 г. УРЦТ	процент роста предложения УРЦТ на 2024 г. к плану УРЦТ 2023 г., %
НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	77 561,83	127 026,00	1,64	93 583,79	1,21
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	48 029,92	59 520,87	1,24	57 143,44	1,19
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24 643,11	55406,71	2,24	26 875,04	1,09
B2022	тыс. руб.	4 888,80	12 098,42	2,47	9 565,30	1,96
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	22 806,01	26 728,61	1,17	32 306,34	1,42
Итого НВВ, относимая на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	100 367,84	153 754,61	1,53	125 890,12	1,25

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 2024 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 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

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 электроэнергии на 2024 год, составит:

Таблица 19

Наименование	Предложение филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению на 2024 г., тыс. руб.	План УГРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонение от предложения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	127 026,00	93 583,79	-33 442,215
НВВ на потери	26 728,61	32 306,34	5 577,73
НВВ всего	153 754,61	125 890,12	-27 864 ,49

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

скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 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.

**Консультант 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**

Т.Г. Вендина

Приложение 1

№ п/п	Наименование сетевой организации	2020						2021						2022						2023			2024					
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I 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
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт. ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт. ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	27	28	29	30	31	32
1	ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго- Восточная дирекция по энергообеспечению	163845,847	91,963	0,38913	163845,847	91,963	0,38913	143375,15	91,96	0,35171	146271,65	94,72	0,35971	192927,91	94,71	0,42168	192927,91	98,31	0,42528	232082,02	118,44	0,52123	262227,60	135,08	0,58894	262227,60	178,28	0,63214

