

Экспертное заключение по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2026 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО» г. Нижний Новгород, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года.

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Общество с ограниченной ответственностью "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
Наименование (описание) обособленного подразделения	-
ОГРН	1045207243773
ИНН	5258049909
КПП	525801001
Код по ОКПО	72329042
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	603029, г.Н.Новгород, ул. Памирская, 11, пом. П12
Почтовый адрес	603029, г.Н.Новгород, ул. Памирская, 11, пом. П12
Телефон организации	8 831 436 20 35
Электронная почта	info@zefs-energo.ru
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя	Аксиньин Вячеслав Борисович
Должность руководителя	Генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»	http://zefs-energo.ru/
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие
	Сведения о доле, %
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице

Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики	В соответствии с учетной политикой ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО", утвержденной приказом генерального директора от 29.12.2023 №ОД-70 организация ведет раздельный учет состава затрат, относящихся к регулируемому виду деятельности - услуги по передаче электрической энергии. Расходы, собранные в течение отчётного периода на счете бухгалтерского учета 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются по видам деятельности пропорционально численности основного производственного персонала	
Плательщик НДС	Да	
Является ли деятельность по передаче электрической энергии профильным видом деятельности	Да	
Наличие статуса гарантирующей поставщика	Нет	
Наличие статуса системообразующей территориальной сетевой организации	Нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Да	
Наличие программы комплексного развития	Нет	
Наличие утверждённых ФОИВ/РОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года	Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 27.11.2025 №329-377/25П/од "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" на 2025-2029 годы"	
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года	Нет	
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)	с ПАО «Россети Центр и Приволжье» № 67-юр от 31.01.2008	
Наличие договора купли-продажи электрической энергии(мощности) в целях компенсации потерь	с ПАО "ТНС Энерго НН" №0821000 от 28.12.2012г. с АО "ВолгаЕнергоСбыт" №ДРТ/122/03/08 от 10.07.08г.	
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности	Между ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился.	
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Трофимов Денис Сергеевич
	Должность исполнителя	Начальник отдела ценообразования и тарифного регулирования
	Контактный телефон исполнителя	8 (831) 436 20 35
	Электронная почта исполнителя	trofimov@zefs-energo.ru

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администрации торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Министром России 29.02.2012 № 23367)
13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Министром России 20.10.2004 № 6076);
14. Приказ ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрирован Министром России 13.11.2010 № 18951);

15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован в Минюсте России 14.10.2014 № 34297);
16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Зарегистрирован Министром России 30.12.2011 № 22859);
17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983);
18. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровняй» (Зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517);
19. Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. и опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.11.2024 г.;
20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	Нет
	Номер	№60/1
	Дата принятия	28.11.2024
Заявление организации	Вид(ы) деятельности	Услуги по передаче электрической энергии
	Номер входящий	516-214976/25
	Дата регистрации	29.04.2025
	Дополнительные сведения	исх. № ОКД-017-108/25 от 29.04.2025
	Номер дела об установлении тарифа	Исх.№516-267158/25 от 21.05.2025
	Метод регулирования	Долгосрочная индексация необходимой валовой выручки, период регулирования - 5 лет, с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 год.
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Чеснокова Татьяна Васильевна

Решение об открытии дела об установлении тарифов	Должность уполномоченного по делу	консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	8 831 411 84 57
	Электронная почта уполномоченного по делу	chesnokova@rst.kreml.nnov.ru
	Экспертная комиссия	Приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 9 июля 2025 г. № 54/од «Об экспертных комиссиях региональной службы по тарифам Нижегородской области»
	ФИО и должность эксперта	Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области
	ФИО и должность эксперта	Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	ФИО и должность эксперта	Пупынина Светлана Каримовна - начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
ФИО и должность эксперта		Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		Да
В соответствии с пунктом 18 Стандартов раскрытия информации предложение «Организации» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует/не соответствует форме, утвержденной приложением №1 к Стандартам раскрытия информации		соответствует
Данные в заявлении «Организации» соответствует / не соответствует размещенному предложению		соответствует
Руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1170 от 11.07.2025 г.	Номер исходящий	исх.516-496747/25; исх.516-508545/25; исх.516-519479/25; исх.516-541342/25; исх.516-541341/25

РФ № 11 /δ «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов	Дата регистрации	от 23.09.2025; от 29.09.2025; 03.10.2025; от 15.10.2025; от 15.10.2025
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организаций» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий	<p>реквизиты доп. материалов ООО ЗЕФС-ЭНЕРГО:</p> <p>1 - заявление (исх. № ОКД-017-108/25 от 29.04.2025), 2 - доп. материалы (исх.ОКД-017-112/25 от 30.04.2025), 3 - доп. материалы (исх.ОКД-017-113/25 от 30.04.2025), 4 - доп. материалы (исх.ОКД-017-211/25 от 28.07.2025), 5 - доп. материалы (исх.ОКД-017-218/25 от 04.08.2025), 6 - доп. материалы (исх.ОКД-017-263/25 от 17.09.2025), 7 - доп. материалы (исх.ОКД-017-266/25 от 18.09.2025), 8 - доп. материалы (исх.ОКД-017-287/25 от 30.09.2025), 9 - доп. материалы (исх.ОКД-017-297/25 от 08.10.2025), 10 - доп. материалы(исх.ОКД-017-301/25 от 09.10.2025), 11 - доп. материалы(исх.ОКД-017-334/25 от 31.10.2025), 12 - доп. материалы(исх.ОКД-017-337/25 от 31.10.2025), 13 - доп. материалы(исх.ОКД-017-340/25 от 01.11.2025).</p>

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

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Дополнительные признаки территории
1	г. Нижний Новгород	Городской округ г. Нижний Новгород	22 701 000	
2	г. Бор	Городской округ г. Бор	22 712 000	
3	г. Кстово	Кстовский муниципальный округ	22 637 000	

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатель	Отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов «Организации» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2025" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации - генеральный директор ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" Аксинин Вячеслав Борисович, главный бухгалтер - Шелкунова Ольга Александровна. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2024 год, копии налоговых деклараций за 2024 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ООО "Зефс-Энерго" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности «Организации» подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением с ООО Премьер аудит" от 21.03.2025г., годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" по состоянию на 31.12.2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении «Организации» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - генерального директора ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" Аксинина Вячеслава Борисовича и печатью организации.
4	«Организация» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" несет административную ответственность за ведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной организации Нижегородской области.

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Параметры ООО "Зефс-Энерго"
1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2026 год</u> , не менее <u>150 МВА</u> .	MBA	751,13
2.	Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критерии, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <u>2026 год</u> не менее <u>300 км</u> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	432,819
	110 кВ и выше;	км	26,911
	35 кВ;	км	70,580
	1 - 20 кВ;	км	292,947
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	42,381
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	x	-
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	+7(831) 282-78-34 +7(800) 555-65-89
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	http://zefs-energo.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	x	Отсутствуют
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных лиц, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора. Информация представлена в материалах тарифного дела.
По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.			

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

К крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация:

№ п/п	Наименование показателя	Параметры ООО "ЗЕФС-Энерго"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ
2.	Владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области:	
2.1	Трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);	Сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" <u>не является наибольшей</u> из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.3 данного заключения).
2.2	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)	Сумма протяженностей линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" <u>не является наибольшей</u> по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) с аналогичным классом напряжения , которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области. (Подробный анализ отражен в п.6.4 данного заключения).
2.3	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи (Подробный анализ отражен в п.6.1 настоящего заключения).
2.4	Линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в п.2.2 данной таблицы, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критерии, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно , при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).	Оценка данного критерия не проводилась. Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критерии, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.

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

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

Оценка финансового состояния организации ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Оценка финансового состояния ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" выполнена на основании бухгалтерской отчетности за 2023 год, представленной в материалах тарифного дела.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности

№ п/п	Показатель			2023 год (тыс.руб.)	2024 год (тыс.руб.)
		2	3	4	
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на		634 813,00		
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов		-604 561,00		
3	Прибыль (убыток) от продажи от услуг по передаче электроэнергии		30 252,00		
4	Прочие доходы, всего, в том числе:		256 621,00		
4.1	проценты к получению		1 915,00		
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам				
4.3	восстановление прочих оценочных резервов				
5	Прочие расходы, всего, в том числе		-267 854,00		
5.1	проценты к уплате		-11 689,00		
5.2	создание резервов по сомнительным долгам				
5.3	создание прочих оценочных резервов				
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии		19 019,00		
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче		-23 030,00		
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)		-9 130,00		
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии		-4 011,00		

Показатели финансового состояния

№ п/п	Показатель	Ед. изм			Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года		
1	Долг	тыс. руб.	198 427,00		Отсутствует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	ЕБИТДА	тыс. руб.	126 117,00		Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении финансового положения.	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация
3	Долг/ЕБИТДА	x	1,57		При хорошем финансовом состоянии организации, значение данного коэффициента не должно превышать 3.	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация)
4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,07		1,5-2,5 - приемлемый результат; ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности, нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; выше 2,5 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) (Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,75		0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов, тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (РОЕ)	%	-0,34		РОЕ в коммунальном секторе - менее 10%; РОЕ технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%; РОЕ используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль / Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	2,35		Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности. Для кредиторов предпочтителен более высокий коэффициент оборачиваемости, для организации выгодней низкий коэффициент, позволяющий иметь остаток неоплаченной кредиторской задолженности в качестве бесплатного источника финансирования своей текущей деятельности.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	4,96		Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности

Долгосрочные параметры регулирования ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг	
					ВН CH1 CH2 НН				ВН CH1 CH2 НН					
					млн. руб	%	%	%	час	час	час	шт.	шт.	шт.
2025	357,622	1	0,75	4,80	2,06552	2,06552	2,06552	0,50011	0,50011	0,50011	0,50011	1		
2026	x	1	0,75	x	2,03453	2,03453	2,03453	0,49261	0,49261	0,49261	0,49261	1		
2027	x	1	0,75	x	2,00401	2,00401	2,00401	0,48522	0,48522	0,48522	0,48522	1		
2028	x	1	0,75	x	1,97395	1,97395	1,97395	0,47794	0,47794	0,47794	0,47794	1		
2029	x	1	0,75	x	1,94434	1,94434	1,94434	0,47078	0,47078	0,47078	0,47078	1		

Анализ операционных расходов за каждый год завершенного периода 2020-2024 гг. ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытие за счет поступлений от регулируемой деятельности;
расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определения операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций и необходимой валовой выручки гарантировшего поставщика методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантировшего поставщика, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа).

Письмом исх. №516-496747/25 от 23.09.2025г. РСТ НО в адрес территориальных сетевых организаций был направлен запрос о предоставлении информации о фактически понесенных операционных расходах (посттатейно) за каждый год завершенного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмом исх. №ОКД-017-399/25 от 05.12.2025г. ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершенного долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

Отчет о фактически понесенных операционных расходах за ДПР 2020-2024 гг

Направ	Наименование	Единица измерения	Утверждено 2020г.		Факт 2020г.		Отклонение		Утверждено 2021г.		Факт 2021г.		Отклонение		Утверждено 2022г.		Факт 2022г.		Отклонение		Утверждено 2023г.		Факт 2023г.		Отклонение		Утверждено 2024г.		Факт 2024г.		Отклонение	
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22								
Расшифровка																																
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	175 654,39	174 724,57	-92,82	173 857,67	175 700,63	1 842,96	170 453,54	175 008,17	4 554,63	171 484,64	174 483,62	2 998,98	272 235,41	271 525,10	-710,31															
1.1.1	Сырые, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	53 939,19	53 009,37	-929,82	53 387,46	53 985,43	597,97	52 342,14	56 896,77	4 554,63	52 658,76	54 881,26	2 222,50	83 596,87	82 772,10	-824,78															
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	121 715,20	121 715,20	0,00	120 470,21	121 715,20	1 244,99	118 111,40	118 111,40	0,00	118 825,87	119 602,36	776,49	188 638,54	188 753,00	114,46															
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	109 651,29	110 994,00	1 342,71	108 529,69	131 307,95	22 778,26	106 404,68	118 809,00	118 924,73	107 048,34	143 056,33	36 007,99	169 941,45	278 516,00	108 574,55															
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	13 026,57	29 578,11	16 551,53	12 893,33	29 120,29	16 226,97	12 640,88	33 675,06	21 034,18	12 717,34	52 123,62	39 406,28	20 189,04	28 078,73	7 889,69															
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		7 726,39	7 726,39		7 509,27	7 509,27		5 459,83	5 459,83	12 956,93													0,00							
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.				0,00					0,00														0,00							
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	1 176,40	1 571,97	395,57	1 164,37	1 440,01	275,65	1 141,57	1 818,46	676,89	1 148,48	2 336,25	1 187,78	1 823,23	3 171,50	1 348,27															
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	392,52	1 645,61	1 253,10	388,50	1 909,31	1 520,81	380,89	2 088,61	1 707,72	383,20	2 745,26	2 362,06	608,33	2 136,09	1 527,76															
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.				0,00			0,00			0,00													0,00							
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 828,69	1 746,48	-82,21	1 809,98	1 515,81	-294,17	1 774,54	2 904,32	1 129,78	1 785,28	1 780,06	-5,21	2 834,16	4 670,85	1 836,68															
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.		2 865,45	2 865,45		1 698,39	1 698,39		211,90	211,90		228,17	228,17											0,00							
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	5 721,80	2 523,76	-3 198,04	5 663,27	2 425,02	-3 238,26	5 552,39	3 796,31	-1 756,08	5 585,97	5 232,37	-353,61	8 867,85	6 847,16	-2 020,69															
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 811,52	7 655,91	5 844,39	1 792,99	11 160,68	9 367,69	1 757,89	15 588,17	13 830,28	1 768,52	25 172,05	23 403,53	2 807,56	9 907,71	7 100,15															
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		426,75	426,75		375,87	375,87		173,63	173,63		701,39	701,39											0,00							
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.				0,00			0,00																0,00							
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	1 472,79	355,64	-1 117,15	1 457,73	415,72	-1 042,01	1 429,18	660,17	-769,01	1 437,83	334,53	-1 103,30	2 282,58	225,62	-2 056,97															
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	622,86	3 060,15	2 437,29	616,48	670,21	53,73	604,41	973,66	369,24	608,07	636,61	28,55	965,32	1 119,82	154,50															
2	Внереализационные расходы	тыс.руб.	1 120,75	2 812,61	1 691,86	1 109,29	792,92	-316,37	1 087,57	1 776,96	689,39	1 094,15	1 430,04	335,90	1 736,98	1 956,00	219,02															
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	1 120,75	1 366,07	245,32	1 109,29	792,92	-316,37	1 087,57	1 267,22	179,65	1 094,15	1 370,86	276,71	1 736,98	1 956,00	219,02															
2.2	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.				1 446,55	1 446,55				509,74	509,74		59,18	59,18									0,00								
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	0,00	33,70	33,70	0,00	394,53	394,53	0,00	394,26	394,26	0,00	540,85	540,85	0,00	35,00	35,00															
3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.				0,00			107,00	107,00		261,50	261,50												35,00							
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.				33,70	33,70		287,53	287,53		132,76	132,76		540,85	540,85									0,00							
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (У)	тыс.руб.	0,00	426,86	426,86	6 250,00	5 841,91	-408,09	905,83	10 077,09	9 171,26	12 028,86	8 275,57	-3 753,29	12 348,34	13 499,82	1 151,48															
	ИТОГО	тыс.руб.	299 453,00	318 569,84	19 116,84	302 639,98	337 085,65	34 445,67	291 492,49	339 740,54	48 248,05	304 373,32	379 910,03	75 536,71	476 451,22	593 610,64	117 159,43															

На основании проведенного анализа ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" фактических операционных расходов за каждый год завершенного периода 2020-2024 гг., РСТ НО не выявлено экономически необоснованных расходов, подлежащих исключению из необходимой валовой выручки территориально сетевой организацией по п.7 Основ ценообразования.

10 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт2024 - план 2024)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия с 01.01.2026 - 30.09.2026	Предложение предприятия с 01.10.2026 - 31.12.2026	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026	Предложение органа регулирования с 01.01.2026 - 30.09.2026	Предложение органа регулирования с 01.10.2026 - 31.12.2026	Отклонение (столбец 11 - столбец 8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Расчёт подконтрольных расходов

ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	476 451,22	582 008,67	105 557,45	357 611,67	357 373,43	268 030,07	67 007,52	353 840,18	265 380,13	66 345,03	-	3 533,25
-------------------------------------	----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	-----------	------------	------------	-----------	---	----------

Расчёт неподконтрольных расходов

1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	1 381,65	1 953,82	572,17	2 547,49	3 287,84	1 643,92	821,96	3 287,84	2 465,88	821,96	-
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	453,04	447,13	- 5,91	600,39	625,23	312,61	156,31	625,23	468,92	156,31	-
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.	867,54	1 032,71	165,17	1 140,66	1 600,09	800,05	400,02	1 600,09	1 200,07	400,02	-
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	26,66	298,06	271,40	34,61	397,16	297,87	99,29	397,16	297,87	99,29	-
1.4	ТКО	тыс.руб.	34,41	175,91	141,50	192,15	208,62	156,46	52,15	208,62	156,46	52,15	-
1.5	Прочие	тыс.руб.	-	-	-	579,68	456,74	342,56	114,19	456,74	342,56	114,19	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	56 602,34	62 737,96	6 135,62	100 317,61	105 354,30	79 015,73	26 338,58	100 303,81	75 227,86	25 075,95	- 5 050,49
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	38 675,10	38 809,81	134,71	37 206,98	38 161,20	28 620,90	9 540,30	33 974,91	25 481,18	8 493,73	- 4 186,29
2.2	Лизинг	тыс.руб.	-	-	-	34 966,00	37 655,34	28 241,51	9 413,84	37 655,34	28 241,51	9 413,84	-
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	17 927,24	23 928,15	6 000,91	28 144,63	29 537,76	22 153,32	7 384,44	28 673,56	21 505,17	7 168,39	- 864,20
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	5 184,70	24 838,50	19 653,80	3 344,76	7 595,76	5 696,82	1 898,94	7 595,76	5 696,82	1 898,94	-
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	846,47	2 963,67	2 117,20	1 094,57	1 891,09	1 418,32	472,77	1 891,09	1 418,32	472,77	-
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	4 292,34	21 792,17	17 499,83	2 165,64	5 529,56	4 147,17	1 382,39	5 529,56	4 147,17	1 382,39	-
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	45,89	82,67	36,78	84,55	175,10	131,33	43,78	175,10	131,33	43,78	-
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	26 316,18	47 356,25	21 040,07	46 868,79	44 238,30	33 178,72	11 059,57	44 238,30	33 178,72	11 059,57	-
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 538,46	28 426,39	25 887,93	4 255,51	5 124,07	3 843,05	1 281,02	2 607,71	1 955,78	651,93	- 2 516,36
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	17 049,75	17 049,75	-	25 907,00	26 100,00	19 575,00	6 525,00	26 100,00	19 575,00	6 525,00	-
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	17 049,75	17 049,75	-	25 907,00	26 100,00	19 575,00	6 525,00	26 100,00	19 575,00	6 525,00	-
7	Амортизация	тыс.руб.	118 632,00	118 632,00	-	200 921,32	250 070,45	187 552,84	62 517,61	244 760,87	183 570,65	61 190,22	- 5 309,58
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	118 632,00	118 632,00	-	200 921,32	250 070,45	187 552,84	62 517,61	244 760,87	183 570,65	61 190,22	- 5 309,58
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Погашение заемных средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	68 199,00	68 199,00	-	77 721,00	78 300,00	58 725,00	19 575,00	78 300,00	58 725,00	19 575,00	-
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	296 388,57	369 767,87	73 289,59	461 883,48	520 070,72	390 053,04	130 017,68	507 194,29	380 395,72	126 798,57	- 12 876,43

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

12	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	6 982,24	9 102,66	2 120,42	7 469,64	7 715,82	3 857,91	3 857,91	6 098,86	3 049,43	3 049,43	-	1 616,96
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	6 982,24	9 102,66	2 120,42	7 469,64	7 715,82	3 857,91	3 857,91	6 098,86	3 049,43	3 049,43	-	1 616,96
12.2	Полученный избыток	тыс.руб.	-			-								

Корректировка на основе фактических данных

13	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительные полученные доходы), (Bi)	тыс.руб.	-	9 494,64	-		30 481,23	14 658,64	7 329,32	7 329,32	4 126,16	2 063,08	2 063,08	-	10 532,47			
13.1	Корректировка подконтрольных расходов, ($\Delta\text{ПР}_i$)	тыс.руб.		8 079,59			43 674,36	11 316,77	5 658,39	5 658,39	11 316,77	5 658,39	5 658,39	-				
13.2	Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta\text{НР}_i$)	тыс.руб.	-	14 474,38				34 813,68	17 406,84	17 406,84	29 808,64	14 904,32	14 904,32	-	5 005,03			
13.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, ($\Delta\text{О}_i$)	тыс.руб.	-	1 981,44		-	7 528,52	-	32 790,93	-	16 395,47	-	32 790,93	-	16 395,47			
13.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (Bi корр. ИП)	тыс.руб.						-	-	-	-	-	-	-	-			
13.5	Корректировка НВВ содержания сети, ($\Delta\text{НВВ}_{\text{сод}}_i$)	тыс.руб.	-	2 475,21		-	1 318,65		-	-	-	5 527,44	-	2 763,72	-	2 763,72	-	5 527,44
13.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета ($\Delta\text{У}$)	тыс.руб.		1 356,81		-	4 345,96	1 319,13	659,56	659,56	1 319,13	659,56	659,56	-				
13.7	Корректировка с учетом КНК _i	тыс.руб.		4 817,04			6 288,42	9 301,73	4 650,87	4 650,87	9 301,73	4 650,87	4 650,87	-				
13.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I			0,50			0,60	0,60			0,60			-				
13.7.2	Максимальный процент корректировки П кор i	%		2,00			2,00	2,00			2,00			-				
13.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК _i)	%		1,00			1,20	1,20			1,20			-				
Необходимая валовая выручка																		
14	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	775 144,43	960 879,20	185 734,77	863 734,43	909 120,33	454 560,17	454 560,17	880 561,22	655 539,23	202 906,98	-	28 559,11				

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели		Отклонение
			за n-3 год (2023 год)	за n-2 год (2024 год)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели деятельности ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (на основании данных бухгалтерской отчетности за 2023 год)				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	634 813,00		-634 813,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	30 252,00		-30 252,00
1.3.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-4 011,00		-4 011,00
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	-0,34%		0,34%
3.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	569 958,64	775 144,43	205 185,79
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	365 270,49	462 365,91	97 095,42
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	136 350,67	169 941,45	33 590,78
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	20 748,65	20 189,04	-559,61
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	172 251,66	272 235,41	99 983,75

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утверждённая /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс.руб.	Всего тарифные источники финансирования на 2026 год без НДС, тыс.руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	приказ минэнерго и ЖКХ НО от 27.11.2025 г. № 329-377/25П/од	2025-2029	приказ минэнерго и ЖКХ НО от 27.11.2025 г. № 329-377/25П/од	360,71621	360,71621	78,3000	244,76087	37,65534

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

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 64-69 от 28 мая 2025 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По 4 мероприятиям объем фактического выполнения соответствует значениям утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акты № 64-67 от 28 мая 2025 г.), по 2 инвестиционным проектам объем фактического финансирования выше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акт № 68-69 от 28 мая 2025 г.)

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» инвестиционных ресурсов за 2024 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении. По выполненным мероприятиям в соответствии с инвестиционной программой первичные документы и регистры бухгалтерского учета соответствуют представленным отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2024 год.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Вывод:

Стоймостная оценка инвестиций, млн.руб. без НДС

Отклонение,

Объем капитальных вложений в соответствии с утвержденной ИП на 2024 г.	Факт выполнения мероприятий ИП за 2024 год по итогам проверки (ИП ^{факт} 2024)	млн.руб. без НДС
186,831	186,831	0

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

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

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

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

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

Расчет корректировок НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

№пп	Показатель	Обозначения показателя	Значение
1.	$B_i^{\text{коррИП}}$ 2024 год	Корректировка НВВ на 2026 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2024 год, тыс.руб.	(п.3-п.4)-п.5 -
2.	$ИП_{i-j}^{\text{факт}}$	Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей), тыс.руб	Данные из отчета об использовании ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» инвестиционных ресурсов за 2024 год № в- от 186 831
3.	$HP_{i-j}^{\text{ИП}}$	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенные при установлении тарифов в году (i-j), которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле 9.12 МУ 98-э, тыс.руб.	п.4.1.+п.4.2.+п.4.3 186 831
3.1.	A_{i-j}	Амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j), тыс.руб.	Экспертное заключение по корректировке НВВ ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" на 2025 год № в - 374 от 118 632
3.2.	$Pacx_{i-j}^{\text{приб}}$	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в соответствии с абзацем тринадцатым п. 11 МУ 98-э, тыс.руб.	68 199

3.3.	$P_{i-j}^{лизинг}$	Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.	24.11.2025 , утверждённая ИП на 2024 год	-
4.	$B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}}$	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 2025-го года по результатам 9 месяцев.	Расчет в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за по результатам 9 месяцев 2025 года представлен ниже.	-
5.	Ii-1	Индекс потребительских цен на (i-1) год, Ii-1, на 2024г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	5,10
6.	Ii	Индекс потребительских цен на (i) год, Ii, на 2025г., %	прогноз МЭР от 26.09.2025г.	9,00
7.	$B_i^{\text{коррИП}}$ с учетом ф.3 МУ 98-э	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год , рассчитанная исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифа на 2024 году, и фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы в 2024 году, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2024 году.; тыс.руб.	(п.1+п.2)*(1+п.9)*(1+п.10)	-

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

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

РСТ НО было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года. В рамках анализа рассмотрена информация о реализации инвестиционных программ за 9 месяцев 2025 года, предоставленная со стороны регулируемых организаций через систему ФГИС ЕИАС ФАС России в формате разработанных ФАС России отчетных форм «NET.INV.2025. Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям (ежеквартальный)». Результаты реализации инвестиционных программ регулируемых организаций в сфере электроэнергетики за 9 месяцев 2025 года отражены в отчете по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 20.11.2024 №530/2. Данный отчет представлен в Приложении№3 к настоящему заключению.

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

Наименование ТСО	ИП 2025 год				
	План ИП тыс. руб. за 9 месяцев, $H_{i-j}^{\text{ИП}}$	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб., $I_{i-j}^{\text{факт}}$	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб. $B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}}$
1	2	3	4	5	6 = (3-2)

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"	0,00	35 220	более 10%	35 220	35 220
-------------------	------	--------	-----------	--------	--------

Согласно отчету по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики по регулируемым организациям за 9 месяцев 2025 г. от 04.12.2025 №823/1, ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 35 220тыс.руб., запланированных в 4 квартале 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляющейся в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года принимает положительное значение.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляющаяся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года , ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" в составе предложения об установлении тарифов на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.. не заявлена. При таких условиях включение данной корректировки по инициативе органа регулирования приводит к дополнительному увеличению заявленной необходимой валовой выручки ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО", что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляющаяся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года на 2026 год составляет 0,00 тыс.руб.

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

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

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

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

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

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

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

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

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

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

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

В отношении территориальной сетевой организации, необходимая валовая выручка которой с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 % суммарной НВВ ТСО, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, регулирующий орган в рамках ежегодно осуществляющей корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования, учитывает величину экономически обоснованных затрат, предусмотренных абзацами вторым - восьмым в.32 (4) Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) на очередной период регулирования, но не выше величины амортизации, определенной в соответствии с абзацами первым - шестым пункта 27(1) Основ ценообразования на период регулирования, в котором понесены указанные экономически обоснованные затраты, без учета объема фактического финансирования инвестиционной программы за счет амортизации без учета налога на добавленную стоимость.

Сетевые организации ведут обязательный раздельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым настоящего пункта.

Сумма амортизационных отчислений за 2024 год в полном объеме направлена на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 26.11.2024 г. №329-491/24П/од (ред. от приказ минэнерго и ЖКХ НО от 27.11.2025 г. № 329-377/25П/од)

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

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

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;
- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год (далее - СПБ), согласно которому объем потерь электрической энергии в сетях ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" составит 28,8042 млн. кВт·ч, в том числе в 1-м полугодии - 14,602 млн.кВт·ч, в 3-м квартале - 6,569 млн.кВт·ч, в 4-м квартале - 7,6332 млн.кВт·ч. ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 28.12.2012 №0821000 и у АО "Волгэнергосбыт" по договору от 10.07.2008 №ДРТ/122/03/08. Учитывая, что сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) утвержден без разбивки объемов потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций по гарантирующим поставщикам, распределение объемов потерь ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" между АО "Волгэнергосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у АО "Волгэнергосбыт" в 1-м полугодии - 14,4287 млн.кВт·ч, в 3-м квартале - 6,4942 млн.кВт·ч, в 4-м квартале - 7,5443 млн.кВт·ч; у ПАО "ТНС-Энерго" - в 1-м полугодии - 0,1636 млн.кВт·ч, в 3-м квартале - 0,0754 млн.кВт·ч, в 4-м квартале - 0,0889 млн.кВт·ч.

Приказом ФАС России от 22.12.2024 №1062/24 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2026 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2026 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2024 №1062/24 показателей, прондексированных на 2026 года на 5,10% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

Приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 утвержден на 2024 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2026 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 22.12.2023 №1039/23 показателей, прондексированных на 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 23.05.2024г. № 14/2024) с 1 июля 2025г. - 0,519 руб./МВт^{*ч}. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2025 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2026 год принятия на уровне утвержденной, прондексированной с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение Организации			Предложение РСТ НО			Отклонение
			1 п/г	2 п/г	2026 год	1 п/г	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8	10 = 9 - 6
1.1	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	104 111,73	53 983,91	158 095,64	82 679,73	39 368,52	46 269,76	168 318,01
1.1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	21,603	7,201	28,8044	14,602	6,569	7,633	28,8042 - 0
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" у гарантировавших поставщиков (п.1/п.1.1)	руб./МВтч	4 819,251	7 496,620	5 488,594	5 662,10	5 993,35	6 061,65	5 843,52
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ПАО "ТНС-Энерго"									
2.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.2.1*п.2.2)	тыс. руб.	102 090,80	52 888,93	154 979,74	81 702,66	38 895,52	45 702,54	127 405,20 - 27 574,54

2.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	21,187	7,062		14,44	6,49	7,54	21,983	-
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.1.3+п.1.5+п.1.6)	руб./МВтч	4 818,62	7 488,96	-	5 658,58	5 989,31	6 057,85	-	-
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	3 393,81	6 002,91		4 232,36	4 562,77	4 507,15	-	-
2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.	3 760 509,63	2 217 174,49		3 081 395,64	1 406 759,44	1 990 070,11		
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВт.ч	1 108,05	369,35		728,06	308,31	441,54	1 477,91	
2.4.2	Общий объем потерь мощности ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	МВт	218,47	218,47		209,68	180,56	251,89	212,95	
2.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч	2 213,00	2 308,16		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
2.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт	998 150,00	1 041 070,45		1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч	1 419,55	1 480,59	-	1 419,65	1 419,65	1 543,81	-	-
2.6	Инфраструктурные платежи (п.2.6.1+п.2.6.2+п.2.6.3):		5,26	5,46	-	6,5705	6,8960	6,8960	-	-
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	руб./МВтч	0,50	0,52	-	0,519	0,545	0,545	-	-
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		2,08	2,17	-	2,191	2,303	2,303	-	-
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		2,68	2,78	-	2,653	2,779	2,779	-	-
2.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27		
Гарантирующий поставщик (энергосбытова, энергоснабжающая организация): АО "Волгазергосбыт"										
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	2 020,93	1 094,98	3 115,91	977,07	473,00	567,22	2 017,29	- 1 098,62
3.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" у АО "Волгазергосбыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	0,417	0,139		0,164	0,075	0,089	0,3270	-
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгазергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	4 851,58	7 886,06	-	5 973,16	6 345,19	6 383,65	-	-
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгазергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	3 567,69	6 546,97	-	4 546,99	4 918,69	4 833,00	-	-
3.4	Расходы АО "Волгазергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.3.4.1*п.3.4.3)+(п.3.4.3*п.3.4.2*6/1000)		209 298,35	128 026,08		109 396,31	40 822,26	75 554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгазергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		58,67	19,56		24,06	8,30	15,63	47,99	
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгазергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		13,27	13,27		8,09	5,67	10,31	8,04	
3.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г		2 213,00	2 308,16		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
3.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г		998 150,00	1 041 070,45		1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
3.5	Сбытовая надбавка АО "Волгазергосбыт"	руб./МВтч	1 278,64	1 333,62	-	1 419,60	1 419,60	1 543,75	-	-
3.6	Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):		5,26	5,46	-	6,5705	6,896	6,896	-	-
3.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)	руб./МВтч	0,50	0,52	-	0,519	0,545	0,545	-	-
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		2,08	2,17	-	2,191	2,303	2,303	-	-
3.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		2,68	2,78	-	2,653	2,779	2,779	-	-
3.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,2075	1,269	1,269		

Балансы электрической энергии и мощности

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в Постановление № 861, которым предусмотрена оплата системообразующей территориальной сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии территориальной сетевой организацией только по точкам поставки электрической энергии конечным потребителям. Объемы отпуска в сети смежных сетевых организаций не учитываются и не оплачиваются. В связи с чем региональная служба по тарифам Нижегородской области направило в адрес территориальных организаций запрос о представлении информации о согласованных объемах с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-601468/24 от 23.10.2024г.)

На первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг., баланс электрической энергии и мощности РСТ НО сформирован на основании согласованных в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии № 67-ю от 31.01.2008 плановых объемов на 2026 год электрической энергии по точкам поставки в размере 343,620 млн.кВт.ч, заявленной мощности в размере 48,859 МВт. Указанную информацию, а также уточненное предложение по объемам передачи электрической энергии и мощности, ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" представило в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области письмом Исх№ОКД-017-337/25 от 31.10.2025 г.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ОOO "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение РСТ НО на 2026 год					млн.кВтч
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	600,088	485,952	29,524	286,564	125,674	600,088	485,952	29,524	286,564	125,674	
1.1	из смежной сети, всего			14,762	187,190	125,674				14,762	187,190	125,674
1.1.1	в том числе из сети											
1.1.2	ВН			14,762	165,781				14,762	165,781		
1.1.3	СН1				21,409					21,409		
1.1.4	СН2					125,674					125,674	
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)											
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)											
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	600,088	485,952	14,762	99,374		600,088	485,952	14,762	99,374		
2	Потери электроэнергии в сети	28,804	10,273	0,915	11,941	5,675	28,804	10,273	0,915	11,941	5,675	
2.1	то же в % (п.1./п.1.3)	4,800	2,114	3,100	4,167	4,515	4,800	2,114	3,100	4,167	4,515	
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйствственные нужды											
4	Полезный отпуск из сети	571,284	475,678	28,609	274,623	120,000	571,284	475,678	28,609	274,623	120,000	
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	343,620	143,620		80,000	120,000	343,620	143,620		80,000	120,000	
4.1.1	из ННХ:											
4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания											
4.1.3	на генераторном напряжении											
4.2	потребителям оптового рынка											
4.3	сальдо переток в другие организации	227,664	151,515	7,200	68,949		227,664	151,515	7,200	68,949		

Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ОOO "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2026 год					Предложение РСТ НО на 2026 год					МВт	
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	85,326	69,097	4,198	40,746	17,869	85,326	69,097	4,198	40,746	17,869		
1.1	из смежной сети, всего			2,099	26,616	17,869				2,099	26,616	17,869	
1.1.1	в том числе из сети												
1.1.1.1	ВН			2,099	23,572				2,099	23,572			
1.1.1.2	СН1				3,044					3,044			
1.1.1.3	СН2					17,869				17,869			
1.2	от электростанций ПЭ												
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)												
1.4	от других организаций	85,326	69,097	2,099	14,130		85,326	69,097	2,099	14,130			
2	Потери в сети	4,096	1,461	0,130	1,698	0,807	4,096	1,461	0,130	1,698	0,807		
2.1	то же в %	4,800	2,114	3,100	4,167	4,515	4,800	2,114	3,100	4,167	4,515		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды												
4	Полезный отпуск мощности потребителям	81,230	67,636	4,068	39,048	17,063	81,230	67,636	4,068	39,048	17,063		
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	48,859	20,421		11,375	17,063	48,859	20,421		11,375	17,063		
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка												
4.3	сальдо переток в другие организации	32,371	21,544	1,024	9,804		32,371	21,544	1,024	9,804			

Расшифровка по каждому году периода регулирования, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов) в соответствии с абзацами двенадцатым - пятнадцатым пункта 7, абзацами пятнадцатым - семнадцатым пункта 37 и абзацем восьмым пункта 38(3) Основ ценообразования, и величины, распределенной в соответствии с абзацем девятым пункта 38(3) Основ ценообразования, а также график распределения указанных величин, с первого до последнего года распределения, сформированный на момент установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования

Распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2026 года ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" не заявлено и не проводилось.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Скорректированное предложение ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО" на долгосрочный период регулирования, направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ ОКД-017-337/25 от 31.10.2024г. (вх. №516-529003/25 от 31.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на первый (2026) год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет:

№ПП	Год	9 месяцев				3 месяца			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч		
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2026	1 550 738,35	403,98	3,04996	1 550 738,35	628,41	3,27439		

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования:

№пп	Год	НВВ на содержание, тыс. руб.	НВВ на оплату технологических потерь э/э, тыс.руб.
1	2026	909 210,33	-

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг выполнен в соответствии с разделом VII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития РФ 26.09.2025г., а также в соответствии с пп. "б,в" п. 37 "Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг", утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 №861 без учета объемов отпуска в сети смежных сетевых организаций.

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

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования:

№пп	Год	НВВ на содержание, тыс. руб.	НВВ на оплату технологических потерь, тыс.руб.
1	2026	880 561,22	168 318,01

№ПП	Год	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии					
		9 месяцев		3 месяца			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	
1	2026	1 501 874,78	473,58	3,03618	1 501 874,78	538,62	3,10122