

**Экспертное заключение**  
**по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2026 года, представленному в региональную службу по тарифам**  
**Нижегородской области обществом с ограниченной ответственностью СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ, в рамках долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.**

Наименование субъекта Российской Федерации

Нижегородская область

**Сведения о регулируемой организации**

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Общество с ограниченной ответственностью "Специнвестпроект"
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ООО "Специнвестпроект"
Наименование (описание) обособленного подразделения		
Описание территориальных электроэнергетических системах		Территориальная распределительная энергосистема Нижегородской области
ОГРН		1035205638577
ИНН		5261036875
КПП		526101001
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма		общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес		603107, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Гагарина, д.176А помещ. П10, комната 511
Почтовый адрес		603107, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, проспект Гагарина, д.176А
Телефон организации		215-80-58 факс: 215-80-58 (доб.7)
Электронная почта		<a href="mailto:info@si-proekt.ru">info@si-proekt.ru</a>
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя		Афанасьев Константин Михайлович
Должность руководителя		генеральный директор
Официальный сайт в сети «Интернет»		<a href="http://www.si-proekt.ru">www.si-proekt.ru</a>
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики		Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом генерального директора № 89 от 31.12.2021г. ( приказ №15 от 28.12.2024г. "Об утверждении дополнений к Учетной политике для целей бухгалтерского учета"). Согласно п. 14.1.Учетной политики ООО «Специнвестпроект» в качестве доходов по обычным видам деятельности учитываются доходы от услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению. Согласно п. 7.1.2. Учетной политики управленческие расходы, накопленные на счете 26 "Общехозяйственные расходы», на конец каждого отчетного периода в качестве условно- постоянных относятся в дебет счета 20 «Основное производство», с распределением по видам деятельности, пропорционально затратам по видам деятельности, сформированным на счете 20 «Основное производство». Доля распределения управленческих расходов на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» по факту <b>2024 года - 99,4067%.</b>
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 2026 года		Приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-486/24П/од утверждена ИП на 2025-2029 годы
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2026 года		нет
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)		ПАО "Россети "Центр и Приволжье" №1447 от 27.11.2017
Наличие договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь		ПАО "ТНС Энерго НН" №0802000 от 18.02.2021г., АО Волгоэнергосбыт № 4444/1/1 от 01.01.2018г.
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности		между ООО "Специнвестпроект" и региональной службой по тарифам Нижегородской области не заключено соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности, в связи с чем анализ соблюдения организаций условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился.
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) исполнителя	Никонова Ольга Анатольевна
	Должность исполнителя	начальник планово-экономического отдела
	Контактный телефон исполнителя	215-80-58
	Электронная почта исполнителя	<a href="mailto:nikonova@si-proekt.ru">nikonova@si-proekt.ru</a>
<b>В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам РФ.</b>		
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:		
1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);		
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);		
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);		
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);		
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»		
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»		

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Минюстом 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 Минюстом 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 Минюстом 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 Минюстом России 30.12.2011 № 22859);
17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в 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 уровней» (Зарегистрирован Минюстом России 18.09.2024 № 79517);
19. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 №3081-р.
20. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

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

#### Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Номер	60/1
	Дата принятия	28.11.2024г.
Заявление организации	Вид(ы) деятельности	Передача электрической энергии
	Номер входящий	№516-206308/25, 516-216025/25 (исх. №1916)
	Дата регистрации	24.04.2025г., от 30.04.2025
	Дополнительные сведения	в 31-м томе на 8 727-ми листах и 1-м DWD-R диске объемом 3,74 ГБ, на 59-ти листах соответственно
	Метод регулирования, предложенный организацией	метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх. №516-262196/25 от 20.05.2025г.
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Малахова Светлана Алексеевна
	Должность уполномоченного по делу	ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области
	Контактный телефон уполномоченного по делу	411-84-57
	Электронная почта уполномоченного по делу	<a href="mailto:malahova@rst.kreml.nnov.ru">malahova@rst.kreml.nnov.ru</a>
	Экспертная комиссия	приказ региональной службы по тарифам Нижегородской области от 09.07.2025г. №54/од "Об экспертных комиссиях региональной службы по тарифам Нижегородской области"
	ФИО и должность эксперта	Гришин Алексей Сергеевич - заместитель руководителя региональной службы по тарифам Нижегородской области; Пупынина Светлана Каримовна -начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области; Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области; Малахова Светлана Алексеевна- ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления 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 ИП РФ № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов	Номер исходящий	№516-496747/25 (ОРЕХ), №516-508545/25 (Критерии), №516-519479/25 (уточ пред), №516-541342/25 (амортиз), №516-541341/25 (объемы)		
	Дата регистрации	от 23.09.2025г., от 29.09.2025г., от 03.10.2025г., от 15.10.2025г., от 15.10.2025г.		
	Дополнительные сведения	Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год		
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий	№516-363111/25 (исх. №3262), №516-417207/25 (исх. №3771), №516-453801/25 (исх. №4089), №516-463763/25 (исх. №4278), №516-470541/25 (исх. №4329), №516-469097/25 (исх. №4330), №516-492039/25 (исх. №4457), №516-500946/25 (исх. 4572), №516-507338/25 (исх. №4629), №516-528480/25 от 31.10.2025 (исх. №4911)		
	Дата регистрации	от 29.07.2025г., от 29.08.2025г., от 22.09.2025г., от 29.09.2025г., от 01.10.2025г., от 30.09.2025г., от 10.10.2025г., от 17.10.2025г., от 21.10.2025г., от 31.10.2025г.		
	Дополнительные сведения	на 31-м листе, на 2-х листах, в 4-х томах на 1036-ти листах, на 27-ми листах, в 3-х томах на 812-ти листах, на 1-м листе, в 1-м томе на 216-ти листах, в 7-ми томах на 2 000-х листах, на 4-х листах, в 1-м томе на 197-ми листах		
Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии				
№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Дополнительные признаки территории
1	городской округ	город Нижний Новгород	22701000001	
2	Кстовский муниципальный округ	город Кстово	22637101001	
3	городской округ	город Бор	22712000001	
4	Балахнинский муниципальный район	город Балахна	22505000001	
5	городской округ	город Дзержинск	22721000001	
6	Володарский муниципальный округ	город Володарск	22631103001	

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО "Специнвестпроект"		
№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ООО "Специнвестпроект" на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на "2026" год проведен с использованием форм бухгалтерской отчетности, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.	В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации-Афанасьев Константин Михайлович, главный бухгалтер Прохорова Ольга Владимировна. 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 "Специнвестпроект" 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 ООО "Специнвестпроект" подтверждена аудиторским заключением	В соответствии с аудиторским заключением независимого аудитора ООО «Центр налогового консалтинга и аудита» от 20.03.2025г., бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО "Специнвестпроект", по состоянию на 31.12.2024г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными РФ.
3	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "Специнвестпроект" 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 "Специнвестпроект" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) подтверждена (обосновывающие материалы прошиты, пронумерованы и скреплены печатью и подписью) генеральным директором ООО "Специнвестпроект" Афанасьевым Константином Михайловичем.
4	ООО "Специнвестпроект" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ООО "Специнвестпроект" несет административную ответственность за ведоמו недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
5	Дополнительные сведения	

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Параметры ООО "Специнвестпроект"
1	2	3	4
1.	Владение на праве собственности (за <b>исключением долевой собственности</b> ) 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 <b>2026 год</b> , не менее <b>150 МВА</b> .	МВА	318,73
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 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на <b>2026 год</b> не менее <b>300 км</b> , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	км	805,208
	110 кВ и выше;	км	0,00
	35 кВ;	км	4,15
	1 - 20 кВ;	км	486,708
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	314,350
3.	3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	х	отсутствует
4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	х	8-800-555-31-78; 8-800-555-34-89; 8-800-555-42-78; 8-800-500-61-08
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	х	<a href="http://www.si-proekt.ru">www.si-proekt.ru</a>

6.	6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, 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 (иностранного лица, 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 "иностраннный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора. Информация представлена организацией письмом вх. №516-216025/25 от 30.04.2025 (исх. №1916 от 29.04.2025)

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что ООО "Специнвестпроект" 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 "Специнвестпроект"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ООО "Специнвестпроект" 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 "Специнвестпроект" <b>не является наибольшей</b> 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.



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 "Специнвестпроект" <b>не является наибольшей</b> 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.
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 "Специнвестпроект" 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.
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 <b>(применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).</b>	<b>Оценка данного критерия не проводилась.</b> Крупнейшая территориальная сетевая организация, осуществляющая услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, определена с применением критериев, указанных в п.2.1 и п.2.2 настоящей таблицы.

На основании проведенного анализа ООО "Специнвестпроект" 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"-"Нижевоэнерго".

Оценка финансового состояния ООО "Специнвестпроект", осуществляющей регулируемую деятельность						
Анализ финансово-хозяйственной деятельности						
№ п/п	Показатель (тыс. руб.)			Истекий год (2023)		Текущий год (2024)
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) от услуг по передаче электроэнергии			774 594,00		905 218,00
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии			843 244,00		933 070,00
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии			-	68 650,00	- 27 852,00
4	Прочие доходы, всего, в том числе:			15 430,00		111 991,00
4.1	проценты к получению			13 108,00		72 497,00
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам					
4.3	восстановление прочих оценочных резервов					
5	Прочие расходы, всего, в том числе			-	13 067,00	- 10 619,00
5.1	проценты к уплате			-		
5.2	создание резервов по сомнительным долгам					
5.3	создание прочих оценочных резервов					
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии			-	53 179,00	73 520,00
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии			-	5 559,00	- 44 349,00
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)			29 881,00		68 346,00
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии			-	58 738,00	29 171,00
10	Дополнительные сведения					
Показатели финансового состояния						
№ п/п	Показатель	Ед. изм	31 декабря	31 декабря	Нормативное значение	Рекомендуемая методика расчета
			Истекшего года (i-2) 2023	Текущего года (i-1) 2024		
1	Долг	тыс. руб.	0	0	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)
2	EBITDA	тыс. руб.	209 202,44	348 859,88	Показатель оценивает финансовое положение организации: если он положительный, компания способна генерировать чистую прибыль и выполнять обязательства. Рост говорит о развитии предприятия и укреплении	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате +Амортизация
3	Долг/EBITDA	х	-	-	Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение ≤ 3	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / (Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате +Амортизация)

4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	0,574768611	0,685217312	1,5-2 - приемлемый результат; Ниже 1,5 - компания испытывает финансовые трудности. Нечем покрывать текущие обязательства и финансировать актуальные производственные активы; Выше 2 - компания нерационально использует имеющиеся ресурсы	(Оборотные активы-Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов)
5	Коэффициент автономии (финансовой независимости)	x	0,808996401	0,69259686	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоземное производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы
6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	2,33	10,40	ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компаний розничной торговли - более 18%;  ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	1,54	0,81	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	8,79	4,28	Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности.  Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					

Анализ произведен исходя из отчетных форм Бухгалтерского баланса ООО "Специнвестпроект" на 31.12.2024г.

**Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования  
ООО "Специнвестпроект"**

### Основные технико-экономические показатели

[illegible]

Долгосрчные параметры регулирования ООО "Специнвестпроект" установлены на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы решением РСТ НО №60/1 от 28.11.2024г.

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	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
					час	час	час	час	шт.	шт.	шт.	шт.	
2025	386,1480	1	0,75	5,68	2,06552	2,06552	0,00251	0,73584	0,50011	0,50011	0,00112	0,07509	1,07141
2026	x	1	0,75	x	2,03453	2,03453	0,00248	0,72480	0,49261	0,49261	0,00111	0,07397	1,05534
2027	x	1	0,75	x	2,00401	2,00401	0,00244	0,71393	0,48522	0,48522	0,00109	0,07286	1,03951
2028	x	1	0,75	x	1,97395	1,97395	0,00240	0,70322	0,47794	0,47794	0,00107	0,07176	1,02392
2029	x	1	0,75	x	1,94434	1,94434	0,00237	0,69267	0,47078	0,47078	0,00106	0,07069	1,00856

Долгосрчные параметры регулирования ООО "Специнвестпроект" утверждены решением РСТ НО №60/1 от 28.11.2024г.  
Коэффициент эластичности подконтрольных расход определен в соответствии с п.11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО "Специнвестпроект"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 год	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия по корректировке на 2026 год	Предложение предприятия на 1 полугодие 2026 года	Предложение предприятия на 2 полугодие 2026 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2026 год	Предложение органа регулирования с 01.01.2026-30.09.2026 года	Предложение органа регулирования с 01.10.2026-31.12.2026 года	Отклонение (столбец 11 - столбец 8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Расчёт подконтрольных расходов												
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	356 151,92	374 134,18	386 148,45	468 994,62	234 497,31	234 497,31	467 727,63	350 795,72	116 931,91	- 1 267,00
Расчёт неподконтрольных расходов												
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.	-		-	223,49	111,74	111,74	217,79	163,34	54,45	- 5,70
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	-		-	223,49	111,74	111,74	217,79	163,34	54,45	- 5,70
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.	-		-	-	-	-		-	-	-
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	-		-	-	-	-		-	-	-
1.4	ТКО	тыс.руб.	-		-	-	-	-		-	-	-
1.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-		-	-	-	-		-	-	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	73 667,46	62 511,58	67 985,09	155 952,13	77 976,07	77 976,07	111 669,72	83 752,29	27 917,43	- 44 282,42
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	68 031,43	57 109,05	62 200,95	149 759,49	74 879,75	74 879,75	105 995,95	79 496,96	26 498,99	- 43 763,54
2.2	Лизинг	тыс.руб.	-		-		-	-		-	-	-
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	5 636,02	5 402,53	5 784,15	6 192,64	3 096,32	3 096,32	5 673,77	4 255,33	1 418,44	- 518,88
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	28 886,69	30 828,53	28 928,78	17 047,87	8 523,93	8 523,93	9 205,64	6 904,23	2 301,41	- 7 842,22
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	56,20	103,47	96,72	103,47	51,74	51,74	103,47	77,60	25,87	0,00
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	24 061,69	22 779,66	21 398,34	-	-	-		-	-	-
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.				63,39	31,70	31,70		-	-	- 63,39
3.4	Прочие налоги		42,00			96,00	48,00	48,00		-	-	- 96,00
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	4 726,79	7 945,40	7 433,72	16 785,00	8 392,50	8 392,50	9 102,17	6 826,63	2 275,54	- 7 682,83
4	% за пользование кредитом	тыс.руб.			-		-	-	-	-	-	-
5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	22 903,83	4 978,11	-		-	-		-	-	-
6	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.		68 346,00	-	90 703,34	45 351,67	45 351,67	-	-	-	- 90 703,34
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.			-		-	-		-	-	-
7	Амортизация	тыс.руб.	228 210,00	228 210,00	239 610,00	279 087,58	139 543,79	139 543,79	260 070,00	195 052,50	65 017,50	- 19 017,58
7.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	228 210,00	228 210,00	239 610,00					-	-	-
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.								-	-	-
8	Погашение заёмных средств	тыс.руб.								-	-	-
9	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.								-	-	-
10	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.								-	-	-
ИТОГО неподконтрольные расходы		тыс.руб.	353 667,97	394 874,22	336 523,88	543 014,41	271 507,21	271 507,21	381 163,15	285 872,37	95 290,79	- 161 845,56
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток												
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	тыс.руб.	29,00		389,60	126 960,04	63 480,02	63 480,02	8 550,00	6 412,50	2 137,50	- 118 410,04

12	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	1 190,66		-5 148,67	41 473,21	20 736,60	20 736,60	-2 081,39	-1 561,04	-520,35	- 43 554,60
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	1 190,66		-5 148,67	41 473,21	20 736,60	20 736,60	-2 081,39	-1 561,04	-520,35	- 43 554,60
12.2	Полученный избыток	тыс.руб.										
Корректировка на основе фактических данных												
13	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (Вп)	тыс.руб.	- 34 036,59		- 15 189,43	204 352,24	102 176,12	102 176,12	23 435,80	17 576,85	5 858,95	- 180 916,44
13.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	0,04		40 074,18	21 013,84	10 506,92	10 506,92	21 013,84	15 760,38	5 253,46	-
13.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	- 3 821,27		24 010,84	138 692,75	69 346,38	69 346,38	67 606,62	50 704,97	16 901,66	- 71 086,13
13.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	- 28 632,33		- 53 783,11		-	-	109 798,70	- 82 349,03	- 27 449,68	- 109 798,70
13.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Вп корр. ИП)	тыс.руб.			- 35 112,14	33 985,52	16 992,76	16 992,76	33 959,86	25 469,89	8 489,96	- 25,66
13.5	Корректировка ИВВ содержания сети, (ДНВВсод)	тыс.руб.	- 4 146,21		2 490,20	926,95	463,48	463,48	921,00	690,75	230,25	- 5,95
13.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.	2 563,18		7 130,59	9 733,18	4 866,59	4 866,59	9 733,18	7 299,89	2 433,30	-
13.7	Корректировка с учетом КНКi	тыс.руб.	3 449,75		- 7 044,49	-	-	-				-
13.7.1	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об i		0,30		- 0,60	-	-	-				
13.7.2	Максимальный процент корректировки П кор i	%	2,00		2,00	2,00						
13.7.3	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНКi)	%	0,60		- 1,20							
14.	Распределение величины корректировок (сглаживание)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка												
15.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	680 452,71	769 008,40	695 679,34	1 384 794,52	692 397,26	692 397,26	878 795,19	659 096,39	219 698,80	- 505 993,64

**Анализ операционных расходов за долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы**

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 покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) 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 гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат гарантирующего 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 (постатейно) за каждый год завершнного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Письмом вх. №516-470541/25 от 01.10.2025г. (исх. №4329 от 30.09.2025г.) ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ" в адрес РСТ НО направлен отчет о фактически понесенных операционных расходах за каждый год завершнного долгосрочного периода регулирования 2024-2024гг. (приведен ниже в настоящем экспертном заключении) с обосновывающими документами.

№п/п	Наименование	2020 год					2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
		Единица измерения	Утверждено 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2020г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2021г.	Факт 2021г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2021г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2022г.	Факт 2022г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2022г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2023г.	Факт 2023г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2023г. (указать том и стр. обосновывающих документов)	Утверждено 2024г.	Факт 2024г.	Отклонение	Обоснование отклонения 2024г. (указать том и стр. обосновывающих документов)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Расшифровка операционных/подконтрольных расходов																						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	239 890,81	246 907,57	7 016,76		248 040,18	242 479,61	- 5 560,57		257 171,45	247 796,61	- 9 374,84		265 778,55	249 818,62	- 15 959,93		320 769,70	315 739,50	- 5 030,20	
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 614,80	1 665,45	50,65	Том 1, 2	1 669,66	1 064,20	- 605,46	Том 1, 2	1 731,12	1 058,93	- 672,19	Том 1, 2	1 789,06	1 009,27	- 779,79	Том 1, 2	2 159,23	5 658,69	3 499,46	Том 1, 2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	238 276,01	245 242,12	6 966,11	Том 1, 2	246 370,52	241 415,41	- 4 955,11	Том 1, 2	255 440,33	246 737,68	- 8 702,65	Том 1, 2	263 989,49	248 809,35	- 15 180,15	Том 1, 2	318 610,47	310 080,81	- 8 529,66	Том 1, 2
1.2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	21 680,64	25 804,58	4 123,94	Том 3	22 417,15	27 853,85	5 436,70	Том 3	23 242,42	36 289,15	13 046,73	Том 3	24 020,30	39 855,18	15 834,88	Том 3	28 990,25	49 383,07	20 392,82	Том 3
1.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4 686,75	6 067,96	1 381,21		4 845,98	5 669,51	823,53		5 024,37	6 602,89	1 578,52		5 192,53	7 645,03	2 452,50		6 265,72	8 670,38	2 404,66	
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.			-				-				-				-				-	
1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.			-				-				-				-				-	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	910,87	482,76	- 428,11	Том 2	941,82	440,62	- 501,20	Том 2	976,48	362,68	- 613,80	Том 3	1 009,17	394,93	- 614,24	Том 3	1 217,97	386,73	- 831,24	Том 3
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 301,56	1 167,46	- 134,10	Том 2	1 345,78	1 167,46	- 178,32	Том 2	1 395,32	1 167,46	- 227,86	Том 3	1 442,02	1 167,46	- 274,56	Том 3	1 740,38	1 167,46	- 572,92	Том 3
1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс.руб.	644,92	93,43	- 551,49	Том 2	666,83	80,58	- 586,25	Том 2	691,38	23,23	- 668,15	Том 3	714,52	8,28	- 706,24	Том 3	862,35	-	- 862,35	Том 3
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	291,88	1 133,72	841,84	Том 2	301,80	1 246,81	945,01	Том 2	312,91	1 832,88	1 519,97	Том 3	323,38	2 396,02	2 072,64	Том 3	390,29	3 827,73	3 437,44	Том 3
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.			-				-				-				-				-	
1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	110,74	305,80	195,06	Том 2	114,50	96,70	- 17,80	Том 2	118,72	109,00	- 9,72	Том 3	122,69	50,76	- 71,93	Том 3	148,08	63,62	- 84,46	Том 3
1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций				-				-				-				-				-	
1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	476,83	124,27	- 352,56	Том 2	493,03	129,23	- 363,80	Том 2	511,18	304,12	- 207,06	Том 3	528,29	753,34	225,05	Том 3	637,59	821,08	183,49	Том 3
1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	198,26	9,87	- 188,39	Том 2	205,00	-	- 205,00	Том 2	212,54	-	- 212,54	Том 3	219,66	1,05	- 218,61	Том 3	265,10	-	- 265,10	Том 3
1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	52,21	735,14	682,93	Том 2	53,98	670,87	616,89	Том 2	55,97	665,03	609,06	Том 3	57,84	714,89	657,05	Том 3	69,81	724,76	654,95	Том 3
1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	699,48	2 015,51	1 316,03	Том 2	723,24	1 837,24	1 114,00	Том 2	749,87	2 138,49	1 388,62	Том 3	774,96	2 158,30	1 383,34	Том 3	934,15	1 679,00	744,85	Том 3
2	Внебюджетные расходы	тыс.руб.	94,42	110,46	16,04	Том 2	97,63	114,23	16,60	Том 2	101,22	112,60	11,38	Том 3	104,61	119,51	14,90	Том 3	126,25	117,90	- 8,35	Том 3
2.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	94,42	110,46	16,04	Том 2	97,63	114,23	16,60	Том 2	101,22	112,60	11,38	Том 3	104,61	119,51	14,90	Том 3	126,25	117,90	- 8,35	Том 3
2.2	Другие обоснованные внебюджетные расходы	тыс.руб.			-				-				-				-				-	
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	-	499,10	499,10	Том 2	-	681,80	681,80	Том 2	-	287,74	287,74	Том 3	-	-	-	Том 3	-	223,33	223,33	Том 3



3.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.		499,10	499,10	Том 2		681,80	681,80	Том 2	-	287,74	287,74	Том 3			-	Том 3		223,33	223,33	Том 3
3.2	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			-				-				-				-				-	
4	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (УИ)	тыс.руб.			-		9 114,26	9 060,19	- 54,07		4 644,20	7 207,39	2 563,19		11 645,09	17 885,54	6 240,45		17 808,43	26 466,37	8 657,94	
ИТОГО		тыс.руб.	266 352,62	279 389,67	13 037,05		284 515,20	285 859,19	1 343,99		290 185,66	298 296,38	8 112,72		306 741,08	315 523,88	8 582,80		373 960,35	400 600,55	26 640,20	

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели	Фактические показатели	Отклонение
			за n-3 год (2023 год)	за n-2 год (2024 год)	
1	2	3	4	5	6=5-4
1.	Показатели эффективности деятельности организации по виду деятельности передача электроэнергии				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	774 594,00	905 218,00	130 624,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	- 68 650,00	- 27 852,00	40 798,00
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	-	-	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	- 58 738,00	29 171,00	87 909,00
1.4.1.		тыс. руб.			
2.	Рентабельность продаж	%	2,33	3,08	-
	(величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)				
3.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	587 041,18	680 452,71	93 411,53
	(НВВ на собственное содержание)				
4.	Расходы, связанные с производством	тыс. руб.	296 325,13	357 635,38	61 310,25
	и реализацией всего, в том числе:				
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	24 020,30	28 990,14	4 969,85
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	270 471,85	326 433,00	55 961,15
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	1 832,99	2 212,24	379,25

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

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утвержденная /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год, тыс. руб.	Всего тарифные источники (источники+ возврат) на 2026 год без НДС, тыс. руб.			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	ООО "Специнвестпроект"	Утвержденная ИП	2025-2029	проект приказа о внесении изменений в приказ Минэнерго и ЖКХ НО от 25.11.2024 г. № 329-486/24П/од	260 070	260 070		260 070	

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

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).  
В соответствии с п. 11, 11(3) МУ 98-э осуществляется корректировка необходимой валовой выручки, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты анализа отражены в отчете об использовании ООО «Специнвестпроект» инвестиционных ресурсов за 2024 год № в-371 от 24.11.2025 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 РСТ НО 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.

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 «Специнвестпроект». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 3 - № 26 от 25 апреля 2025 по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что не все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. Согласно акта № 26 от 25 апреля 2025 г. по 6 мероприятиям инвестиционные проекты в 2024 г. не реализовывались. По 1 мероприятию объем фактического выполнения выше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акт № 3 от 25 апреля 2025 г.). По 8 мероприятиям объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акты № 6-12, № 21 от 25 апреля 2025 г.), по 14 инвестиционным проектам объем фактического финансирования соответствует значениям утвержденной инвестиционной программы на 2024 г. (акт № 4-5, №13-20, №22-25 от 25 апреля 2025 г.).

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 утвержденные 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:**

По исполнению инвестиционной программы ООО «Специнвестпроект» за 2024 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, тыс.руб. (без НДС)			Отклонение, тыс. руб. (без НДС)	
	Утверждено по инвестиционной программе на 2024 год		Факт за 2024 год (по итогам проверки)		
	Всего, в том числе:	Амортизация			
ООО «Специнвестпроект»	228 210,00	228 210,00	226 716,99	-	1 493,01

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

Порядок расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой 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:

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

$$B_i^{коррИП} = \sum_{j=1}^2 \left( ИП_{i-j}^{факт} - НР_{i-j}^{ИП} \right) - B_{i-29\,мес}^{коррИП}, \quad (9.11)$$

$$НР_{i-j}^{ИП} = A_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}, \quad (9.12)$$

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

№ п/п	Показатель	Обозначение показателя		Значение
1.	$B_{i-2,9мес}^{коррИП}$ 9 месяцев 2024 года	учтенная при расчете тарифа на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2) год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев		- 31 137,00
2.	$B_i^{коррИП}$ 2026 год	Корректировка необходимой валовой выручки 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-п.1 29 643,99
3.	$ИП_{i-j}^{факт}$	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 по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов ООО "СПЕЦИИНВЕСТПРОЕКТ" за 2024 год № в-371 от 24.11.2025 226 716,99
4.	$НР_{i-j}^{ИП}$	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная 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.4.3 228 210,00
4.1.	$A_{i-j}$	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 "СПЕЦИИНВЕСТПРОЕКТ" на 2024 год №в-967 от 07.12.2023, утверждённая ИП на 2024 год 228 210,00
4.2.	$Расх_{i-j}^{приб}$	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.		-
4.3.	$Расх_{i-j}^{лизинг}$	Расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности, тыс.руб.		
5.	$B_i^{коррИП}$ 9 месяцев 2025 года	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. -
6.	И-1	Индекс потребительских цен на (i-1) год, И-1, на 2025г., %		прогноз МЭР от 26.09.2025г. 9,00
7.	И	Индекс потребительских цен на (i) год, И, на 2026г., %		прогноз МЭР от 26.09.2025г. 5,10
8.	$B_i^{коррИП}$ с учетом ф.3 МУ 98-э	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 годдолгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы; тыс.руб.		(п.2)*(1+п.6/100)*(1+п.7/100) 33 959,86

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 04.12.2025 №823/1. 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 2025 год, $НР_{i-j}^{ИП}$	Факт по данным организаций за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб., $ИП_{i-j}^{факт}$	% выполнения за 9 месяцев 2025 года	Отклонение за 9 месяцев 2025 года, тыс.руб.	Расчетное значение корректировки за 9 мес. 2025 года, тыс.руб. $B_{1-2_{факт}}^{коррИП}$
1	2	3	4	5	6 = (3-2)
ООО "Специнвестпроект"	80 520,00	140 790,00	более 10%	60 270,00	60 270,00

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 "Специнвестпроект" досрочно выполнено финансирование мероприятий в размере 140 790,00 тыс.руб., запланированных за 9 месяцев 2025 года. Расчетное значение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года принимает **положительное значение**.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года ,ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ" в составе предложения об установлении тарифов на плановой (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 "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ", что нарушает принцип баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая 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 "Специнвестпроект", будут учтены при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2027 год.

На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для ООО "Специнвестпроект, при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составит **33 959,86 тыс.руб.**

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

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

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

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

исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

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

реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

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

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

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 осуществляемой 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 отдельный учет расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, направляемых на финансирование мероприятий инвестиционной программы, и расходов, предусмотренных абзацами вторым - восьмым настоящего пункта.

РСТ НО был направлен запрос исх. №516-541342/25 от 15.10.2025г. о предоставлении документов, подтверждающих ведение обязательного отдельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с требованиями п. 32 (4) Основ ценообразования.

ООО "Специнвестпроект" в адрес РСТ НО письмом вх. №516-507338/25 от 21.10.2025г. (исх. №4629 от 20.10.2025г.) направлена информация с документами, обосновывающими ведение отдельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного, амортизационные отчисления, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии направлены территориальной сетевой организацией (ООО "Специнвестпроект") на осуществление мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 25.11.2024 №329-486/24П/од, в соответствии с п. 27 (1) Основ ценообразования.

**Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "СПЕЦИВЕСТПРОЕКТ".**

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

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях 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 "СПЕЦИВЕСТПРОЕКТ" составят 42,2222 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 21,3556 млн.кВтч, в 3-м квартале - 9,6769 млн.кВт.ч., в 4-м квартале -11,1897 млн.кВт.ч. ООО "СПЕЦИВЕСТПРОЕКТ" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору №0802000 от 18.02.2021г. и у АО "Волгаэнергосбыт" по договору № 4444/1/1 от 01.01.2018г. 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 "СПЕЦИВЕСТПРОЕКТ" между АО "Волгаэнергосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПб в следующих размерах: у АО "Волгаэнергосбыт" - 1 полугодие - 0,0324 млн.кВт.ч., 3-й квартл - 0,0253 млн.кВт.ч., 4-й квартал - 0,0379 млн. уВт.ч; у ПАО "ТНС-Энерго" - 1 полугодие -21,323 млн.кВт.ч, 3-й квартл -9,6516 млн.кВт.ч., 4-й квартл - 11,1518 млн. кВт.ч.

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

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

Приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 утверждены на 2025 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, 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, проиндексированных с июля 2026 года на 5,1% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

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

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» на 2026 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего 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.
-

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ООО "Специвестпроект"			Предложение РСТ НО			Отклонение	
			с 01.01.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	2026 год	с 01.01.2026-30.06.2026	с 01.07.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 = 10 - 6
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	205 713,40	77 988,35	283 701,75	120 852,54	57 966,99	67 797,87	246 617,40	- 37 084,35
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	38,0299	13,7200	51,7499	21,3556	9,6769	11,1897	42,2222	- 10
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ" у гарантирующих поставщиков (п.1/п.1.1)		4 617,59	5 409,24	5 482,17	5 659,06	5 990,24	6 058,95	5 840,94	
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.	205 064,83	77 760,95	282 825,78	120 659,08	57 806,14	67 556,24	246 021,46	
2.1	Объем потерь электрической энергии ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ" у ПАО "ТНС-ЭНЕРГО" (СПБ от 15 октября 2025 № 7801/25-ДСП)	млн. кВтч	37,91	13,68	51,59	21,3232	9,6516	11,1518	42,13	
2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.2.3+п.2.5+п.2.6)	руб./МВтч	5 409,24	5 685,11		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	5 409,24	5 685,11		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.	205 064,83	77 760,95		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	37,91	13,68		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				209,68	180,56	251,89	212,95	
2.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч	5 409,24	5 685,11		2 358,00	2 414,00	2 414,00		
2.4.4	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВт				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч				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) :	руб./МВтч	-	-		6,57	6,90	6,90		
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)					2,19	2,30	2,30		
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)					2,65	2,78	2,78		
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					0,52	0,55	0,55		
2.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27		
Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгаэнергосбыт "										
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	648,57	227,40	875,97	193,47	160,84	241,64	595,949	
3.1	Объем потерь электрической энергии ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ" у АО "Волгаэнергосбыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	0,12	0,04	0,16	0,0324	0,0253	0,0379	0,10	
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгаэнергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	5 409,24	5 685,11		5 973,16	6 345,19	6 383,65		
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгаэнергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	5 409,24	5 685,11		4 546,99	4 918,69	4 833,00		
3.4	Расходы АО "Волгаэнергосбыт" 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)		648,57	227,40		109 396,31	40 822,26	75 554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгаэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)		0,12	0,04		24,06	8,30	15,63	47,99	
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгаэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					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		5 409,24	5 685,11		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					1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
3.5	Сбытовая надбавка АО "Волгаэнергосбыт"	руб./МВтч				1419,6	1419,6	1543,752696		
3.6	Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):	руб./МВтч	-	-		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»)					2,191	2,303	2,303		
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 1062/24)					2,653	2,779	2,779		
3.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					0,519	0,545	0,545		
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 сетевых организаций запрос о предоставлении информации о согласованных объемах на 2026 год с системообразующей территориальной сетевой компанией Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх №516-541341/25 от 15.10.2025г.), а также запрос в адрес системообразующей территориальной сетевой компании Нижегородской области филиал "ПАО Россети Центр и Приволжье" о согласованных объемах услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2026 год в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенных с территориальными сетевыми организациями (исх. №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

Письмом вх. №516-528480/25от 31.10.2025г. (исх. №4911 от 30.10.2025г.) ООО "Специнвестпроект" в адрес РСТ Нижегородской области направлено письмо о согласовании с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго" плановых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по сети ООО "Специнвестпроект" на 2026 год (исх. №4280 от 26.09.2025г.), (№МР-ННЭ/31-04-51/12884 от 30.10.2025г. "О согласовании плановых объемов услуг по передаче электроэнергии (мощности) по сети ООО "Специнвестпроект" на 2026 год"), также в адрес РСТ НО письмом вх. №516-528499/25 от 31.10.2025г. (исх. №МР7-ННЭ/31-04-50/12969 от 31.10.2025г.) филиала ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижновэнерго" направлены "Плановые объемы электрической энергии и мощности в рамках заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергиии территориальными сетевыми организациями на 2026 год":

плановый объем по точкам поставки конечным потребителям, млн. кВт.ч 553,8246310  
заявленная мощность конечных потребителей, МВт 91,258

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

млн.кВтч

№ п/п	Показатели	Предложение ООО "Специнвестпроект" на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СНП	НН	Всего	ВН	СН1	СНП	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	911,051	481,426	48,255	692,684	161,290	743,351	347,696	48,255	527,061	287,478
1.1	из смежной сети, всего				311,314	161,290				179,661	287,478
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.2	ВН				308,648					176,998	
1.1.3	СН1				2,666					2,663	
1.1.4	СН2					161,290					287,478
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	911,051	481,426	48,255	381,369		743,351	347,696	48,255	347,400	
2	Потери электроэнергии в сети	51,748	7,486	1,130	31,448	11,684	42,2222	5,406	1,133	14,478	21,204
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	5,680	1,555	2,342	4,540	7,244	5,680	1,555	2,349	2,747	7,376
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	859,303	473,940	47,125	661,236	149,606	701,129	342,290	47,122	512,582	266,274
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО конечным потребителям	553,825	95,339	13,481	302,522	142,483	553,8246310	95,339	13,481	194,685	250,320
4.1.1	из них:										
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	305,478	69,953	30,978	197,424	7,123	147,304	69,953	30,978	30,419	15,954

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

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение ООО "Специнвестпроект"на 2026 год					Предложение регулятора на 2026 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	152,146	80,398	8,059	115,679	26,936	124,140	58,065	8,059	88,020	48,009
1.1	из смежной сети, всего				51,990	26,936				30,004	48,009
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН				51,544					29,559	
1.1.1.2	СН1				0,445					0,445	
1.1.1.3	СН2					26,936					48,009
1.2	от электростанций ПЭ										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	от других организаций	152,146	80,398	8,059	63,689		124,140	58,065	8,059	58,016	
2	Потери в сети	8,642	1,250	0,189	5,252	1,951	7,051	0,903	0,189	2,418	3,541
2.1	то же в %	5,680	1,555	2,342	4,540	7,244	5,680	1,555	2,349	2,747	7,376
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	143,504	79,148	7,870	110,427	24,984	117,089	57,163	7,869	85,602	44,468
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями (конечным потребителям)	91,258	15,710	2,221	49,849	23,477	91,258	15,922	2,251	32,513	40,572
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	в другие организации	52,246	11,894	5,203	33,642	1,507	25,831	11,682	5,173	5,080	3,895

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

Распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года в отношении ООО "Специнвестпроект" не заявлено и не применялось.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО "СПЕЦИНВЕСТПРОЕКТ"

Скорректированное предложение ООО "Специнвестпроект" на долгосрочный период регулирования, направленное в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ 4911 от 30.10.2025г. (вх. №516-528480/25 от 31.10.2025г.) по тарифам на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составляет:

Год	с 01.01.2026-30.09.2026			с 01.10.2026-31.12.2026		
	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	
2026	1 264 541,67	495,25	2,99567	1 264 541,67	558,98	3,05940

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	1 384 794,52	283 701,75

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг выполнен в соответствии с разделом VIII методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" с учетом основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 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 "Специнвестпроект", г. Нижний Новгород на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы составят:

Год	с 01.01.2026-30.09.2026			с 01.10.2026-31.10.2026		
	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	
2026	802 482,33	430,51	2,01728	802 482,33	489,67	2,07645

Уровень необходимой валовой выручки, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	878 795,19	246 617,40