

## 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 «Электросетевая компания Нижнего Новгорода» г. Нижний Новгород, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 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 "Электросетевая компания Нижнего Новгорода"	
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО "ЭЛСК НН"	
Наименование (описание) обособленного подразделения	-	
Описание территориальных электроэнергетических системах	-	
ОГРН	1155260003250	
ИНН	5260406322	
КПП	525801001	
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью	
Юридический адрес	603140, Нижний Новгород, проспект Ленина, д.27, к.1, оф. 516	
Почтовый адрес	603140, Нижний Новгород, проспект Ленина, д.27, к.1, оф. 517	
Телефон организации	<a href="tel:88312910512">8 (831) 291-05-12</a>	
Электронная почта	<a href="mailto:info@elsknn.ru">info@elsknn.ru</a>	
Фамилия Имя Отчество (ФИО) руководителя	Маслов Виктор Александрович	
Должность руководителя	Директор	
Официальный сайт в сети «Интернет»	<a href="http://elsknn.ru">http://elsknn.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	В соответствии с Учетной политикой на 2024 год (приказ от 28.12.2022 №10) для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается раздельное ведение этих затрат. Для ведения аналитического учета общепроизводственные расходы, относящихся к различным видам деятельности предусматривается их раздельное ведение. Согласно Учетной политике на 2024 год косвенные (общепроизводственные расходы) распределяются на регулируемый и нерегулируемые виды деятельности пропорционально заработной плате основных производственных рабочих, чья заработная плата учитывается на счете 20 "Основное производство" в разрезе аналитики.	
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	Инвестиционная программа ООО "ЭЛСК НН" утверждена приказом Минэнерго и ЖКХ НО № 329-393/25П/од от 05.12.2025 в установленном законодательством порядке со сроком реализации 2025 - 2028 гг.	
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2026 года	Нет	
Наличие договора оказания услуг по передаче электрической энергии	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с ПАО "Россети "Центр и Приволжья" № 522003984 от 22.03.2018 г.	
Наличие договора купли-продажи электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь	Договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с ПАО "ТНС энерго НН" № 0803000 от 17.12.2017 г.; Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с АО "ВолгаЗэнергосбыт" № 5567\1\1 от 01.10.2020 г.; Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях с ООО "Русэнергосбыт" № 105010/0025/02171 от 01.01.2025 г.	
Наличие соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности	Между ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" 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	Скороходов Владимир Евгеньевич
	Должность исполнителя	Первый заместитель директора
	Контактный телефон исполнителя	8-996-6-32-40
	Электронная почта исполнителя	<a href="mailto:skorokhodov.elsk@mail.ru">skorokhodov.elsk@mail.ru</a>
<b>Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:</b>		
1. Гражданский кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1994, № 32, ст. 3301);		
2. Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824);		
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426);		
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434);		
5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»		

6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 29.08.2024) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 10.09.2024) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
12. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрирован Министром России 29.02.2012 № 23367)
13. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (ред. от 15.02.2022) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (Зарегистрирован Министром России 20.10.2004 № 6076);
14. Приказ ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрирован Министром России 13.11.2010 № 18951);
15. Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (Зарегистрирован в Министерстве России 14.10.2014 № 34297);
16. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (ред. от 20.12.2022) «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (Зарегистрирован Министром России 30.12.2011 № 22859);
17. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 14.06.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Министерстве России 27.12.2016 № 44983);
18. Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (Зарегистрирован Министром России 18.09.2024 № 79517);
19. 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.

#### Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	Нет
	Номер	№55/18 (ред. от 28.11.2024 )
	Дата принятия	14.12.2021

Заявление организации	Вид(ы) деятельности	Передача электрической энергии
	Номер входящий	вх. 516-203512/25
	Дата регистрации	23.04.2025
	Дополнительные сведения	в 14 томах 60028 листов, 2 CD-R диска - 15 и 16 том
	Метод регулирования, предложенный организацией	Долгосрочная индексация необходимой валовой выручки, период регулирования - 5 лет, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 год.
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	исх.-516-262182/25 от 20.05.2025
	Фамилия, Имя, Отчество (ФИО) уполномоченного по делу	Чеснокова Татьяна Васильевна
	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	<a href="mailto:chesnokova@rst.kreml.nnov.ru">chesnokova@rst.kreml.nnov.ru</a>
	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	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	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	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 № 1178 «Регулятором» в адрес «Организации» направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов	Номер исходящий	исх.516-496747/25; исх.516-508545/25; исх.516-519479/25; исх.516-541342/25; исх.516-541341/25
	Дата регистрации	от 23.09.2025; от 29.09.2025; от 03.10.2025; от 15.10.2025; от 15.10.2025
В дополнение к заявлению и (или) в ответ на запросы «Организацией» направлены дополнительные обосновывающие материалы	Номер входящий	Bx-516-467477/25; Bx-516-466801/25; Bx-516-501877/25; Bx-516-501877/25; bx-516-203512/25; bx-516-300535/25; bx-516-349640/25; bx-516-349651/25; bx-516-365385/25; bx-516-466801/25; bx-516-472219/25; bx-516-474273/25; bx-516-483848/25; bx-516-490848/25; bx-516-533610/25; bx-516-533607/25; bx-516-551943/25; bx-516-571678
	Дата регистрации	от 30.09.2025; от 30.09.2025; от 17.10.2025; от 17.10.2025; от 23.04.2025; от 24.06.2025; от 21.07.2025; от 21.07.2025; от 30.07.2025; от 30.09.2025; от 02.10.2025; от 03.10.2025; от 09.10.2025; от 13.10.2025; от 05.11.2025; от 05.11.2025; от 14.11.2025; от 26.11.2025
	Дополнительные сведения	в 26 томах 7951 лист; 2 диска CD-R; 1 том 229 листах; 4 тома на 1132 листах; 8 томов на 1 846 листах; том на 243 листах; том на 43 листах; том на 212 листах; том на 279 листах; том на 39 листах; том на 135 листах; том на 30 листах

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

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	OKTMO
1	г. Нижний Новгород	Городской округ город Нижний Новгород	22701000
2	Кстовский район	Кстовский муниципальный округ	22537000
3	Дзержинский район	Городской округ город Дзержинск	22721000
4	Арзамасский район	Городской округ город Арзамас	22603000
5	Ардатовский район	Ардатовский муниципальный округ	22602000
6	Борский район	Городской округ город Бор	22712000
7	Балахнинский район	Балахнинский муниципальный округ	22605000
8	Богородский район	Богородский муниципальный округ	22607000
9	Большеболдинский район	Большеболдинский муниципальный округ	22609000

10	Боршемурашкинский район	Большемурашкинский муниципальный округ	22610000
11	Бугурлинский район	Бугурлинский муниципальный округ	22612000
12	Вадский район	Вадский муниципальный округ	22614000
13	Варнавинский район	Варнавинский муниципальный округ	22615000
14	Вачский район	Вачский муниципальный округ	22617000
15	Ветлужский район	Ветлужский муниципальный округ	22618000
16	Вознесенский район	Вознесенский муниципальный округ	22619000
17	Володарский район	Володарский муниципальный округ	22520000
18	Воротынский район	Воротынский городской округ	22621000
19	Воскресенский район	Воскресенский муниципальный округ	22622000
20	Выксунский район	городской округ город Выкса	22715000
21	Гагинский район	Гагинский муниципальный округ	22626000
22	Городецкий район	Городецкий муниципальный округ	22628000
23	Дальниконстантиновский район	Дальниконстантиновский муниципальный округ	22630000
24	Дивеевский район	Дивеевский муниципальный округ	22632000
25	Княгининский район	Княгининский муниципальный округ	22633000
26	Ковернинский район	Ковернинский муниципальный округ	22634000
27	Краснобаковский район	Краснобаковский муниципальный округ	22635000
28	Краснооктябрьский район	Краснооктябрьский муниципальный округ	22636000
29	Кулебакский район	Городской округ город Кулебаки	22638000
30	Лукояновский район	Лукояновский муниципальный округ	22639000
31	Лысковский район	Лысковский муниципальный округ	22640000
32	Навашинский район	Городской округ Навашинский	22641000
33	Павловский район	Павловский муниципальный округ	22642000
34	Первомайский район	Городской округ город Первомайск	22734000
35	Перевозский район	Перевозский городской округ	22644000
36	Пильнинский район	Пильнинский муниципальный округ	22645000
37	Починковский район	Починковский муниципальный округ	22646000
38	Семёновский район	Городской округ Семёновский	2737000

39	Сергачский район	Сергачский муниципальный округ	22648000
40	Сеченовский район	Сеченовский муниципальный округ	22649000
41	Сосновский район	Сосновский муниципальный округ	22650000
42	Спасский район	Спасский муниципальный округ	22651000
43	Сокольский район	Сокольский муниципальный округ	22659000
44	Тонкинский район	Тонкинский муниципальный округ	22652000
45	Тоншаевский район	Тоншаевский муниципальный округ	2265300
46	Уренский район	Уренский муниципальный округ	22654000
47	Чкаловский район	Городской округ город Чкаловск	22655000
48	Шарангский район	Шарангский муниципальный округ	22656000
49	Шатковский район	Шатковский муниципальный округ	22657000
50	Шахунский район	Городской округ город Шахунья	22758000
51	ЗАТО город Саров	Городской округ город Саров	22704000

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода"**

№ п/п	Показатель	отметка
1	Анализ обоснованности прогнозируемых расходов ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" 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 (директор В.А. Маслов; первый заместитель директора В.Е. Скороходов) руководитель организации. 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 "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" за 2024 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацияй расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.
2	Достоверность бухгалтерской отчетности ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" подтверждена аудиторским заключением	Не подлежат обязательному аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности
3	Достоверность данных, приведенных в предложении ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" 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 "ЭЛСК НН" об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица - директора ООО "ЭЛСК НН" Масловым Виктором А.лександровичем и печатью организации ООО "ЭЛСК НН".
4	ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений.	ООО "ЭЛСК НН" несет административную ответственность за ведомо недостоверных сведений в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Анализ соответствия ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области**

**Анализ соответствия 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
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> .	МВА	172,29
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	353,365
	110 кВ и выше;	км	0,25
	35 кВ;	км	6,40
	1 - 20 кВ;	км	111,19
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	235,53
3.	3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	x	отсутствуют
4.	4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	x	8-800-243-14-48
5.	5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	x	<a href="http://elsknn.ru/">http://elsknn.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, владельцу объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	x	отсутствуют
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных 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 "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	x	Участники ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода": владельцами долей в которых являются граждане РФ. Информация представлена организацией в материалах тарифного дела.

**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 "ЭЛСК НН"
1	2	3
1.	Не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	ООО "ЭЛСК НН" 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, расположенные 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 "ЭЛСК НН" <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. (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 "ЭЛСК НН" <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. (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 "ЭЛСК НН" 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 ( <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</b> , 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>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 проведённого анализа ООО "ЭЛСК НН" не соответствует критериям отнесения к крупнейшей территориальной сетевой организации Нижегородской области. Критериям крупнейшей территориальной

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

**Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода"**

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности**

№ п/п	Показатель (тыс. руб.)	2023 год	2024 год
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	187 779	224 391
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов от услуг по передаче электроэнергии	211 513	237 330
3	Прибыль (убыток) от продаж от услуг по передаче электроэнергии		-12939,302
4	Прочие доходы, всего, в том числе:	8 689	34 558
4.1	проценты к получению		1420,2
4.2	восстановление резервов по сомнительным долгам		
4.3	восстановление прочих оценочных резервов		
5	Прочие расходы, всего, в том числе		15141,1
5.1	проценты к уплате	788	2138,21
5.2	создание резервов по сомнительным долгам		
5.3	создание прочих оценочных резервов		
6	Прибыль (убыток) до налогообложения от услуг по передаче электроэнергии	-	6477,571
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по передаче электроэнергии	-	308,26
8	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи от услуг по технологическому присоединению (справочно)		16,74
9	Чистая прибыль от услуг по передаче электроэнергии	27 388	6 169
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 год	Текущего года (i-1) 2024 год			
1	Долг	тыс.руб.		21 190	Не существует	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства)	
2	EBITDA	тыс.руб.		788	31 698	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.	
3	Долг/EBITDA	x		26,89		Нормативных коэффициентов не существует, «нормальным» считается значение $\leq 3$	
4	Коэффициент текущей ликвидности (КТЛ)	x	-	1,9	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		0,6	0,5	0,5 - нормальное значение; 0,6-0,7 - оптимально значение. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии).	Собственный капитал/Совокупные пассивы

6	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	13,45	9	<p>ROE в коммунальном секторе - менее 10%; ROE технологических компаний, компании розничной торговли - более 18%;</p> <p>ROE используется для сравнения рентабельности компаний внутри одной отрасли</p>	(Чистая прибыль /Среднее значение Собственного капитала) *100%
7	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	x	-	0,48	<p>Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация погасила среднюю величину своей кредиторской задолженности.</p> <p>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.</p>	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности
8	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	x	-	3,14	<p>Коэффициент показывает, сколько раз (за год) организация получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности.</p> <p>Чем выше коэффициент (чем быстрее покупатели погашают свою задолженность), тем лучше для организации.</p>	Выручка продаж/Ср. значение дебиторской задолженности
9	Дополнительные сведения					

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

**Основные технико-экономические показатели**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Истекший год (i-3) 2023	Истекший год (i-2) 2024	Текущий год(i-1) 2025	Год регулирования (i) 2026		
			Факт по данным РСТ НО	Факт по данным РСТ НО	Утверждено	Предложение Организации	Предложение РСТ НО *	Отклонение
1	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	147,81	137,01	302,80	581,07	227,23	353,84
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	139,75	152,54	312,66	488,99	305,88	183,11
3	Потери электроэнергии (относительные)	%	10,43	9,41	9,38	9,38	9,38	-
4	Цена покупки потерь	руб./МВт ч	3 878,07	4 369,91	5 014,99	6 017,99	5 844,38	173,61
5	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	16,28	15,85	39,07	56,10	39,07	17,03
6	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	60,39	69,24	195,94	337,61	228,34	109,26
7	Объем условных единиц	у.е.	3 122,35	3 338,28	8 208,47	9 198,22	6 998,74	2 199,48
8	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	1,06	0,90	0,97	1,19	0,74	0,45
9	Дополнительные сведения							

На 2026 год величина полезного отпуска электрической энергии определена с учетом особенностей выполнения обязательств по договорам между сетевыми организациями в соответствии с п.37 раздела III правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением

\* Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (в ред. от 01.11.2024)

Долгосрочные параметры регулирования ООО "ЭЛСК НН" утверждены решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022 №56/2

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
	млн. руб	%	%	%	час	шт.	
2022	64,32	4	0,75	9,41	2,20697	0,50982	1
2023	x	4	0,75	x	2,17387	0,50218	1
2024	x	4	0,75	x	2,14126	0,49464	1
2025	x	4	0,75	9,38	2,10914	0,48722	1
2026	x	4	0,75	9,38	2,07751	0,47991	1

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода"**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт 2023 - план 2023)	Утверждено органом регулирования на 2025 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложение предприятия на 01.01.2026-30.09.2026	Предложение предприятия на 01.10.2026-31.12.2026	Предложение органа регулирования на 2026 год	Предложение органа регулирования на 01.01.2026-30.09.2026	Предложение органа регулирования на 01.10.2026-31.12.2026	Отклонение (столбец 9 - столбец 6)		
1	2	3	4	5	6	5	6	7	8	9	10	11	12		
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>70 813,21</b>	<b>74 201,34</b>	<b>3 388,13</b>	<b>157 258,17</b>	<b>194 937,42</b>	<b>146 203,07</b>	<b>48 734,36</b>	<b>149 355,62</b>	<b>112 016,71</b>	<b>28 004,18</b>	<b>-</b>	<b>45 581,80</b>	
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>															
1	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>58,48</b>	<b>43,86</b>	<b>14,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>58,48</b>	
1.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
1.2	Электроснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
1.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00	58,48	43,86	14,62	0,00	0,00	0,00	-	58,48	
1.4	ТКО	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
1.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	-	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
2	<b>Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>42 846,75</b>	<b>42 957,89</b>	<b>111,14</b>	<b>123 782,97</b>	<b>162 881,19</b>	<b>122 160,89</b>	<b>40 720,30</b>	<b>40 832,39</b>	<b>30 624,29</b>	<b>10 208,10</b>	<b>-</b>	<b>122 048,80</b>	
2.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	42 316,12	42 321,71	5,59	123 252,34	160 228,04	120 171,03	40 057,01	40 301,76	30 226,22	10 075,44	-	119 926,28	
2.2	Лизинг	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
2.3	Прочая аренда	тыс.руб.	530,63	636,18	105,55	530,63	2 653,15	1 989,86	663,29	530,63	397,97	132,66	-	2 122,52	
3	<b>Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>473,55</b>	<b>526,06</b>	<b>52,51</b>	<b>2,49</b>	<b>526,20</b>	<b>394,65</b>	<b>131,55</b>	<b>526,19</b>	<b>394,65</b>	<b>131,55</b>	<b>-</b>	<b>0,01</b>	
3.1	Земельный налог	тыс.руб.	197,00	2,59	-	194,41	2,49	2,59	1,94	0,65	2,59	1,94	0,65	-	0,00
3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	276,55	523,47		246,92	523,61	392,71	130,90	523,61	392,71	130,90	-	0,00	
3.3	Транспортный налог	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
3.4	Прочие налоги	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
3.5	Страховые взносы	тыс.руб.	8 071,67	8 305,29		233,62	17 925,13	21 159,92	15 869,94	5 289,98	17 616,00	13 212,00	4 404,00	-	3 543,92
4	<b>% за пользование кредитом</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
5	<b>Другие прочие неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>		
6	<b>Налог на прибыль, всего в том числе:</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
6.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
7	<b>Амортизации</b>	тыс.руб.	<b>19 813,46</b>	<b>24 150,48</b>	<b>4 337,02</b>		<b>112 528,94</b>	<b>84 396,71</b>	<b>28 132,24</b>	<b>15 836,53</b>	<b>11 877,40</b>	<b>3 959,13</b>	<b>-</b>	<b>96 692,41</b>	
7.1	амортизация, учтываемая при налогообложении	тыс.руб.	19 813,46	24 150,48	4 337,02		112 528,94	84 396,71	28 132,24	15 836,53	11 877,40	3 959,13	-	96 692,41	
7.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00	-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
8	<b>Погашение заемных средств</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
9	<b>Капитальные вложения - всего, в т.ч.:</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
10	<b>возврат заемных средств на капитальные вложения</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
11	<b>Экономия расходов на оплату потреб. электрической энергии (ΔПИ)</b>	тыс.руб.			-			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-		
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>71 220,64</b>	<b>75 955,13</b>	<b>4 734,49</b>	<b>141 710,59</b>	<b>297 154,73</b>	<b>222 866,05</b>	<b>74 288,68</b>	<b>74 811,11</b>	<b>56 108,33</b>	<b>18 702,78</b>	<b>-</b>	<b>222 343,62</b>	
	<b>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток</b>														
12	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	1 496,54	0,00	-	1 496,54	-35,87	3 000,00	2 250,00	750,00	-9 696,16	-7 272,12	-2 424,04	-	12 696,16
12.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	1 496,54	0,00	-	1 496,54	-35,87	3 000,00	2 250,00	750,00	-1 953,36	-1 465,02	-488,34	-	4 953,36
12.2	Полученный избыток (Исключение по результатам проверки УЕ)	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	7 742,80	5 807,10	1 935,70	-	7 742,80
	<b>Корректировка на основе фактических данных</b>														
13	<b>Результаты деятельности организации (выявление или дополнительно полученные доходы), (Ви)</b>	тыс.руб.	<b>- 8 082,10</b>		<b>-</b>	<b>3 869,71</b>	<b>22 000,94</b>	<b>16 500,71</b>	<b>4 125,18</b>	<b>11 118,99</b>	<b>8 339,24</b>	<b>2 779,75</b>	<b>-</b>	<b>10 881,95</b>	
13.1	корректировка подконтрольных расходов, (ΔПР)	тыс.руб.			-	11 844,13	15 590,93	11 693,20	2 923,30	7 933,54	5 950,16	1 983,39	-	7 657,39	
13.2	корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНР)	тыс.руб.	-1 286,92		-	5 473,07		4 104,80	1 026,20	5 473,07	4 104,80	1 368,27	-		
13.3	корректировка в связи с изменением полного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	2 274,62		-	-10 038,39		-	-	-2 208,06	-	1 656,05	-	552,02	
13.4	корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционных программ, (взято из ИП)	тыс.руб.			-			-	-	-	-	-	-		
13.5	корректировка НВВ сокращения сети, (АНВВсод)	тыс.руб.	-9 069,80		-	2 063,97		-	-	-1 016,50	-	762,38	-	254,13	
13.6	корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.			-		936,94	702,71	175,68	936,94	702,71	234,24	-		
13.7	корректировка с учетом КНК	тыс.руб.	<b>1 559,48</b>		<b>-</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 644,09</b>	<b>1 233,07</b>	<b>411,02</b>	<b>-</b>	<b>1 644,09</b>	
13.7.1	обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об 1	%	2,00	2,00	-	1,20				0,6	0,30	0,30	-	0,60	
13.7.2	максимальный процент корректировки II кор 1	%	0,00	0,00	-	2,00	2,00			2,00	1,00	1,00	-		
13.7.3	повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК)	%	0,00	0,00	-	2,40				1,20	0,60	0,60	-	1,20	
	<b>Необходимая валовая выручка</b>														
14	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	143 530,39	150 156,47	6 626,08	298 932,89	495 092,15	371 319,11	123 773,04	214 470,57	160 852,92	53 617,64	-	280 621,58	
15	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	137 007,77	150 156,47	13 148,70	302 802,60	517 093,09	387 819,82	129 273,27	227 233,64	170 425,23	56 808,41	-	289 859,45	

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода".**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактические показатели		Отклонение
			за 2023 год	за 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.	186 137,00	224 391,02	38 254,02
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	- 24 701,00	- 12 939,30	11 761,70
1.3.	EBITDA	тыс. руб.	17 280,00	31 698,20	14 418,20
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	- 28 049,00	6 169,31	34 218,31
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%			-
3.	Необходимая валовая выручка (НВВ на собственное содержание)	тыс. руб.	147 808,13	137 007,77	- 10 800,36
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.	66 481,10	74 201,34	7 720,24
4.1.	оплата труда	тыс. руб.	39 608,35	42 617,05	3 008,70
4.2.	ремонт основных фондов	тыс. руб.	16 266,88	9 418,88	- 6 848,00
4.3.	материальные затраты	тыс. руб.	10 605,87	22 165,40	11 559,53

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования 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 истекшего периода регулирования.**

**Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (корректированной) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике инвестиционной программы.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Утвержденная /проект	Период действия инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Всего источники финансирования на 2026 год	Всего тарифные источники (источники+ возврат) на 2026 год без НДС			
						Всего	прибыль	амортизация	лизинг
1	ООО «ЭЛСК НН»	Утвержденная	2025-2028	приказ Минэнерго и ЖКХ НО № 329-393/25П/од от 05.12.2025	15,83653	15,83653		15,83653	

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

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

#### **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 и: 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 п.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.

В соответствии с п. 32 (4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 , 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 п.32 (4) Основ ценообразования. (исх. 516-541342/25 от 15.10.2025)

Письмом исх. №633 от 16.10.2025г. (вх. №516-501877/25 от 17.10.2025г.) ООО "ЭЛСК НН" в адрес РСТ Нижегородской области направило документы подтверждающие ведение обязательного раздельного учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Сумма амортизационных отчислений за 2024 год в полном объеме направлена на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО № 329-393/25П/од от 05.12.2025

**Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода"**

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 "ЭЛСК НН" составят 39,0708 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии - 19,535 млн.кВтч, в 3-м квартале - 9,7677 млн.кВт.ч, в 4-м квартале - 9,7677 млн.кВт.ч. ООО "ЭЛСК НН" приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у ПАО "ТНС-Энерго" по договору от 28.12.2012 №0821000, у АО "Волгэнергосбыт" по договору от 10.07.2008 №ДРТ/122/03/08 и у ООО "Русэнергосбыт" по договору №1/05010/00/25/02171 от 01.01.2025. 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 "ЭЛСК НН" между ООО "Русэнергосбыт", АО "Волгэнергосбыт" и ПАО "ТНС-Энерго" произведено в соответствии с предложениями, представленными гарантирующими поставщиками к СПБ в следующих размерах: у ООО "Русэнергосбыт" - в 1-м полугодии - 0,0017 млн.кВтч, в 3-м квартале - 0,0009 млн.кВт.ч, в 4-м квартале - 0,009 млн.кВт.ч; у АО "Волгэнергосбыт" - в 1-м полугодии - 0,1861 млн.кВтч, в 3-м квартале - 0,0767 млн.кВт.ч, в 4-м квартале - 0,1180 млн.кВт.ч; у ПАО "ТНС-Энерго" - в 1-м полугодии - 19,3475 млн.кВтч, в 3-м квартале - 9,6901 млн.кВт.ч, в 4-м квартале - 9,6488 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, проиндексированных 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 утверждены 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, проиндексированных 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. № 14/20245) 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 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 гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2026 год на момент составления настоящего экспериментного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантировавшего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантировавшего поставщика, и составляет:

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

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

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

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

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

#### Расчет расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

№ 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	10=7+8+9	11 = 10 - 6
1.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.1+п.2)	тыс. руб.	108 281,75	126 846,09	235 127,84	110 603,39	58 530,29	59 210,99	228 344,67	- 6 783,17
1.1	Объем потерь электрической энергии (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	19,535	19,535	39,0708	19,535	9,768	9,768	39,0708	-
1.2	Средневзвешенная стоимость покупки потерь электрической энергии ООО "ЭЛСК НН" у гарантировавших поставщиков (п.1/п.1.1)	руб./МВтч	5 542,848	6 493,140	6 017,994	5 661,69	5 992,23	6 061,92	5 844,38	

#### 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.	108 281,75	126 846,09	235 127,84	109 479,56	58 036,99	58 450,90	225 967,45	- 9 160,39
2.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЭЛСК НН" у ПАО "ТНС-Энерго" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч	19,535	19,535	39,071	19,35	9,69	9,65	38,686	-

2.2	Цена покупки потерь у ПАО "ТНС-Энерго" (п.1.3+п.1.5+п.1.6)	руб./МВтч	5 542,85	6 493,14	-	<b>5 658,58</b>	<b>5 989,31</b>	<b>6 057,85</b>	-	-
2.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ПАО "ТНС-Энерго" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	-	-	-	4 232,36	4 562,77	4 507,15	-	-
2.4	Расходы ПАО "ТНС-Энерго" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.2.4.1*п.2.4.3)+(п.2.4.4*п.2.4.2*6/1000)	тыс.руб.				3 081 395,64	1 406 759,44	1 990 070,11		
2.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ПАО "ТНС-Энерго" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВтч				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 2025 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г	руб./МВтч				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				1 084 690,00	1 223 015,00	1 223 015,00		
2.5	Сбытовая надбавка ПАО "ТНС-Энерго"	руб./МВтч	5 542,85	6 493,14	-	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	-	-	-	6,5705	6,8960	6,8960	-	-
2.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025		-	-	-	0,519	0,545	0,545	-	-
2.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		-	-	-	2,191	2,303	2,303	-	-
2.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		-	-	-	2,653	2,779	2,779	-	-
2.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,21	1,27	1,27		
<b>Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): АО "Волгазергосбыт"</b>										
3.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	-	-	-	1 111,60	486,83	753,52	2 351,95	2 351,95
3.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЭЛСК НН" у АО "Волгазергосбыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн.кВтч				0,186	0,077	0,118	0,3809	-
3.2	Цена покупки потерь у АО "Волгазергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	5 542,85	6 493,14	-	<b>5 973,16</b>	<b>6 345,19</b>	<b>6 383,65</b>	-	-
3.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ АО "Волгазергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	-	-	-	4 546,99	4 918,69	4 833,00	-	-

3.4	Расходы АО "Волгэнергосбыт" на покупку потерь электрической энергии (мощности) на ОРЭМ (п.3.4.1*п.3.4.3)+(п.3.4.3*п.3.4.2*6/1000)					109 396,31	40 822,26	75 554,54		
3.4.1	Общий объем потерь электрической энергии АО "Волгэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					24,06	8,30	15,63	47,99	
3.4.2	Общий объем потерь мощности АО "Волгэнергосбыт" (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					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 "Волгэнергосбыт"	руб./МВтч	-	-	-	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):					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»)					0,519	0,545	0,545	-	-
3.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)					2,191	2,303	2,303	-	-
3.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)					2,653	2,779	2,779	-	-
3.6.4	Плата за услуги по управлению изменением режима потребления					1,2075	1,269	1,269		

**Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация): ООО "Русэнергосбыт "**

4.	Затраты на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях (п.3.1*п.3.2)	тыс. руб.	-	-	-	12,23	6,47	6,57	25,27	25,27
4.1	Объем потерь электрической энергии ООО "ЭЛСК НН" у ООО "Русэнергосбыт" (СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)	млн. кВтч				0,002	0,001	0,001	0,0035	-
4.2	Цена покупки потерь у ООО "Русэнергосбыт" (п.3.3+п.3.5+п.3.6)	руб./МВтч	5 542,85	6 493,14	-	<b>6 929,90</b>	<b>7 336,51</b>	<b>7 447,81</b>	-	-
4.3	Средневзвешенная стоимость электрической энергии на ОРЭМ ООО "Русэнергосбыт" с учетом оплаты мощности (п.2.4/п.2.4.1):	руб./МВтч	-	-	-	5 642,53	6 048,82	6 048,10	-	-

4.4	Расходы ООО "Русэнергосбыт" 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)					25 144,93	10 969,85	13 759,28		
4.4.1	Общий объем потерь электрической энергии ООО "Русэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					4,46	1,81	2,27	8,54	
4.4.2	Общий объем потерь мощности ООО "Русэнергосбыт" (в соответствии с СПБ от 15 октября 2025 № 801/25-ДСП)					2,25	1,80	2,25	2,14	
4.4.3	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию на 2026 год, опубликованный на официальном сайте НП «Совет рынка» от 28.11.2025г					2 358,00	2 414,00	2 414,00		
4.4.4	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		
4.5	Сбытовая надбавка ООО "Русэнергосбыт"	руб./МВтч	-	-	-	1 280,80	1 280,80	1 392,81	-	-
4.6	Инфраструктурные платежи (п.3.6.1+п.3.6.2+п.3.6.3):	руб./МВтч	-	-	-	6,5705	6,896	6,896	-	-
4.6.1	АО «ЦФР» (Протокол от 23.05.2025 г. № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)		-	-	-	0,519	0,545	0,545	-	-
4.6.2	АО «АТС» (Приказ ФАС России от 23.12.2024 N 1062/24)		-	-	-	2,191	2,303	2,303	-	-
4.6.3	АО «СО ЕЭС» (Приказ ФАС России от 22.12.2023 N 1039/23)		-	-	-	2,653	2,779	2,779	-	-
4.6.4	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 №516-539792/25 от 15.10.2025г.)

ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" представило в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области скорректированные объемы электрической энергии (мощности) в связи с согласованными плановыми показателями на 2026 год с филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье"- "Нижновэнерго" (исх. № МР7-ННЭ/31-04-50/12969 от 31.10.2025).

плановый объем электрической энергии по точкам поставки - 305,882715 МВт.ч.

заявленная мощность 62,348 МВт

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

4.2	потребителям оптового рынка	24,966	3,392		21,453	0,121	71,473	3,392		51,453	16,628
4.3	сальдо переток в другие организации										

**Баланс электрической мощности по сетям ВН,CH1,CH2 и НН в границах балансовой принадлежности сетей ООО "ЭЛСК НН"**

МВт

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 2025 год					Предложение регулятора на 2025 год				
		Всего	ВН	CH1	CH11	НН	Всего	ВН	CH1	CH11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	87,319	22,032	1,748	76,815	27,519	87,319	22,032	1,748	76,815	27,519
1.1	из смежной сети, всего				14,953	25,841				14,953	25,841
1.1.1	в том числе из сети										
1.1.1.1	ВН				14,191					14,191	
1.1.1.2	CH1				0,761					0,761	
1.1.1.3	CH2					25,841					25,841
1.2	от электростанций ПЭ										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	от других организаций	87,319	22,032	1,748	61,862	1,678	87,319	22,032	1,748	61,862	1,678
2	Потери в сети	8,193	0,250	0,039	5,943	1,961	8,193	0,250	0,039	5,943	1,961
2.1	то же в %	9,380	1,133	2,222	7,737	7,125	9,380	1,133	2,222	7,737	7,125
3	Мощность на производственные и хозяйствственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	79,127	21,782	1,709	70,871	25,558	79,127	21,782	1,709	70,871	25,558
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	73,892	6,879	0,948	40,531	25,533	62,348	5,087	0,948	34,241	22,072
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	в другие организации	5,235	0,711		4,498	0,025	16,779	2,503		10,789	3,487

**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 "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" не применялось .

ООО "Электросетевая компания Нижнего Новгорода" распределение величины корректировок необходимой валовой выручки по итогам 2024 года не заявлено.

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО "ЭЛСК НН"

Скорректированное предложение ООО "ЭЛСК НН" на долгосрочный период регулирования, направленный в адрес РСТ Нижегородской области письмом исх.№ 586 от 29.09.2025г. (вх. №516-466801/25 от 30.09.2025г.) по на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы:

Год	01.01.2026-30.09.2026			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	583 165,74	614,56	2,08195	583 165,74	719,92	2,18731

Предлагаемая к установлению ООО "ЭЛСК НН" необходимая валовая выручка на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы:

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.	НВВ на оплату потерь, тыс. руб.
2026	517 093,05	235 127,84

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на плановый период регулирования 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 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"ЭЛСК НН" на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы составят:

Год	01.01.2026-30.09.2026			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	303 717,79	737,25	1,48013	303 717,79	774,30	1,51717

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	227 233,64	228 344,67